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
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STS C WELL #: 1P RRCID -> 272110 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11115 - 11228

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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
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-
03	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
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-
03	14B2 EXT	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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
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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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
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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	14B2 EXT	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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
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-
03	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

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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HUNTER CREDIT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 275876 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7808 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEGAWEST ENERGY TEXAS CORP. 559352
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 255307 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 1235 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2014 - PLUGGED 10/21/14

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

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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELESKY WELL #: 2 RRCID -> 256044 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 1144 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
SHELL WESTERN E&P 774719
BLUE STAR-LIBERTY WELL #: 134 H RRCID -> 237092 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 4468 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	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
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	2100	N	1012	-0-	-1088	1495	231	1	759	2	Y	20	16	1			35
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	185	N	-0-	-0-	-185	-0-					Y	33	16	1			174

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
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									
*03	984	N	268	-0-	-716	-0-	52	1	212	2	Y	4	4	1			17
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 157317 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9256 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	2100	N	1726	-0-	-374	3157	325	1	1372	2	Y	26	26	1			145
							29	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	2100	N	1000	-0-	-1100	1299	214	1	779	2	Y	6	6	1			18
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	1565	N	723	-0-	-842	-0-	147	1	525	2	Y	46	36	1			33
							51	9									

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
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									
*03	2100	N	1037	-0-	-1063	1118	180	1	836	2	Y	19	20	1			41
							21	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 271427 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11715 - 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
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	10321	-0-	-4183	-0-	242	1	9675	3	N	225	182	1			211
						156	4	248	9							
03	15717 X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					N	NO RPT					211

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT					178

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	34255 X	NO RPT	-0-	-34255	-0-					N	NO RPT					159

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
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							
03	45477 X	NO RPT	-0-	-45477	-0-					N	NO RPT					335

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2253	2	48	9	Y	44	187	1			115

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	6386	X	4492	-0-	-1894	-0-	666	1	3752	3	N	67					178
							74	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	3844	X	2951	-0-	-893	-0-	648	1	2290	3	N	12	187	1			94
							13	9									

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
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	541	-0-	-265	-0-	26	1	445	3	Y	11	14	1			4
							58	4	12	9							
01	2108	X	702	-0-	-1406	-0-	36	1	609	3	Y	10	11	1			3
							46	4	11	9							
02	1708	X	1706	-0-	-2	-0-	88	1	1440	3	Y	28	19	1			12
							147	4	31	9							
03	1736	X	115	-0-	-1621	-0-	6	1	85	3	Y	2	13	1			1
							22	4	2	9							

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	54	1	934	3	Y	18	16	1			6
							121	4	20	9							
01	1085	X	812	-0-	-273	-0-	42	1	703	3	Y	13	15	1			4
							53	4	14	9							
02	980	X	878	-0-	-102	-0-	45	1	744	3	Y	12	11	1			5
							76	4	13	9							
*03	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	71	1	1056	3	Y	16	14	1			7
							279	4	18	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	300	-0-	-165	-0-	14	1	250	3	Y	3	5	1			1
							33	4	3	9							
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	20	1	328	3	Y	4	4	1			1
							24	4	4	9							
02	504	N	383	-0-	-121	-0-	20	1	324	3	Y	5	4	1			2
							33	4	6	9							
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	359	3	Y	5	5	1			2
							95	4	6	9							

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
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	3171	-0-	-425	-0-	154	1	2660	3	Y	11	9	1			4
							345	4	12	9							
01	3596	X	3148	-0-	-448	-0-	165	1	2765	3	Y	10	11	1			3
							207	4	11	9							
02	2940	X	1898	-0-	-1042	-0-	99	1	1625	3	Y	7	7	1			3
							166	4	8	9							
*03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	179	1	2650	3	Y	9	8	1			4
							699	4	10	9							

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

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	803	-0-	-344	-0-	39	1	669	3	Y	7	9	1			2
							87	4	8	9							
01	1147	X	723	-0-	-424	-0-	38	1	629	3	Y	8	8	1			2
							47	4	9	9							
02	1036	X	622	-0-	-414	-0-	32	1	526	3	Y	9	7	1			4
							54	4	10	9							
03	930	X	706	-0-	-224	-0-	36	1	524	3	Y	7	8	1			3
							138	4	8	9							

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

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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
02	196	N	115	-0-	-81	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
							18	4									

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

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	15	10	1			5
							7	4	17	9							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	18	10	1			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	23	1			12

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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	451	-0-	-169	-0-	22	1	377	3	Y	3	3	1			1
						49	4	3	9							
01	558 X	551	-0-	-7	-0-	29	1	482	3	Y	4	4	1			1
						36	4	4	9							
02	532 X	483	-0-	-49	-0-	25	1	413	3	Y	3	3	1			1
						42	4	3	9							
*03	641 X	641	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	Y	3	3	1			1
						126	4	3	9							

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

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	1275	-0-	-244	-0-	86	1	1188	3	N	1					6
						1	9									
01	1488 X	1216	-0-	-272	-0-	86	1	1129	3	N	1	6	1			1
						1	9									
*02	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	88	1	1160	3	N	11	6	1			6
						12	9									
*03	767 X	767	-0-	-0-	-0-	53	1	702	3	N	11					17
						12	9									

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	285 N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	3					14
						3	9									
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	Y	2	9	1			7
						2	9									
02	392 N	170	-0-	-222	-0-	14	1	155	3	Y	1					8
						1	9									
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	4					12
						4	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (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	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
11	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					Y	-0-					1
*12	17	N	17	-0-		-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					1
01	16	N	16	-0-		-0-	-0-	1	1	14	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1					2
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1					3

BRACKEN ET AL WELL #: 32 RRCID -> 111163 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	281	N	281	-0-		-0-	-0-	14	1	235	3	Y	2	2	1			1
								30	4	2	9							
01	310	N	274	-0-		-36	-0-	14	1	240	3	Y	2	2	1			1
								18	4	2	9							
02	252	N	208	-0-		-44	-0-	11	1	177	3	Y	2	2	1			1
								18	4	2	9							
*03	220	N	220	-0-		-0-	-0-	11	1	164	3	Y	2	2	1			1
								43	4	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	300	-0-		-413	-0-	22	1	277	3	Y	1					4
								1	9									
01	1004	N	1004	-0-		-0-	-0-	77	1	927	3	Y	-0-	2	1			2
*02	294	N	294	-0-		-0-	-0-	24	1	269	3	Y	1					3
								1	9									
*03	38	N	38	-0-		-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (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	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	48	N	48	-0-		-0-	-0-	4	1	42	3	Y	2					8
								2	9									
*03	27	N	27	-0-		-0-	-0-	2	1	19	3	Y	5					13
								6	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 8 RRCID -> 112423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9563

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1159	X	1159	-0-		-0-	-0-	56	1	976	3	Y	-0-					-0-
								127	4									
01	1147	X	1008	-0-		-139	-0-	53	1	888	3	Y	-0-					-0-
								67	4									
02	980	X	583	-0-		-397	-0-	31	1	501	3	Y	-0-					-0-
								51	4									
*03	1414	X	1414	-0-		-0-	-0-	72	1	1062	3	Y	-0-					-0-
								280	4									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 34 RRCID -> 112491 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9551 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2815	-0-	-533	-0-	135	1	2334	3	Y	39	34	1			13
							303	4	43	9							
01	3534	X	2387	-0-	-1147	-0-	124	1	2066	3	Y	39	40	1			12
							154	4	43	9							
02	3192	X	1760	-0-	-1432	-0-	91	1	1485	3	Y	30	29	1			13
							151	4	33	9							
03	3534	X	2397	-0-	-1137	-0-	120	1	1776	3	Y	30	30	1			13
							468	4	33	9							

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

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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	Y	-0-					3
01	589	N	359	-0-	-230	-0-	27	1	331	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	36	1	409	3	Y	-0-					2
*03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	60	1	702	3	Y	1					3
							1	9									

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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	2125	-0-	-386	-0-	102	1	1771	3	Y	20	23	1			7
							230	4	22	9							
01	2201	X	1906	-0-	-295	-0-	99	1	1658	3	Y	23	23	1			7
							124	4	25	9							
02	2044	X	1772	-0-	-272	-0-	92	1	1496	3	Y	29	24	1			12
							152	4	32	9							
*03	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	124	1	1841	3	Y	38	34	1			16
							486	4	42	9							

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
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	663	X	663	-0-	-0-	-0-	42	1	574	3	Y	43					111
							47	9									
01	761	X	761	-0-	-0-	-0-	49	1	642	3	Y	64	106	1			69
							70	9									
02	896	X	664	-0-	-232	-0-	42	1	552	3	Y	64	97	1			36
							70	9									
03	992	X	720	-0-	-272	-0-	47	1	625	3	Y	44					80
							48	9									

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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	339	-0-	-95	-0-	25	1	314	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	36	-0-	-367	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	314	3	Y	-0-					-0-
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	41	1	482	3	Y	-0-					-0-

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

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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	152	-0-	-127	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-

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

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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	3					16
							3	9									
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	5	1	63	3	Y	2	9	1			9
							2	9									
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	347	3	Y	1					10
							1	9									
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	43	1	496	3	Y	5					15
							6	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
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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	43	1	552	3	Y	1					8
							1	9									
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	45	1	544	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
02	476	N	324	-0-	-152	-0-	26	1	297	3	Y	1					5
							1	9									
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	555	3	Y	2					7
							2	9									

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

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	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	128	-0-	-89	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	210	-0-	-100	-0-	15	1	194	3	Y	1					6
							1	9									
01	279	N	172	-0-	-107	-0-	13	1	158	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	318	3	Y	1					4
							1	9									
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	1					5
							1	9									

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5

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

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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	Y	3					29
							3	9									
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	372	3	Y	6	18	1			17
							7	9									
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	3					20
							3	9									
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	Y	10					30
							11	9									

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
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	470	-0-	-212	-0-	34	1	436	3	Y	-0-					3
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	59	1	716	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	504	N	374	-0-	-130	-0-	30	1	344	3	Y	-0-					2
*03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	64	1	746	3	Y	1					3
							1	9									

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
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	718	-0-	-88	-0-	52	1	665	3	Y	1					4
							1	9									
01	682	N	363	-0-	-319	-0-	28	1	335	3	Y	-0-	2	1			2
*02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	53	1	602	3	Y	-0-					2
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	1					3
							1	9									

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
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	155	-0-	-310	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	102	-0-	-177	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	34	1	392	3	Y	-0-					-0-
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	44	1	507	3	Y	-0-					-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
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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	36	1	417	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	237	-0-	-104	-0-	22	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	86	-0-	-166	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	688	-0-	-242	-0-	55	1	633	3	Y	-0-					-0-
01	961	X	338	-0-	-623	-0-	31	1	307	3	Y	-0-					-0-
02	840	X	313	-0-	-527	-0-	30	1	283	3	Y	-0-					-0-
*03	883	X	883	-0-	-0-	-0-	76	1	807	3	Y	-0-					-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
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	532	-0-	-460	-0-	33	1	493	3	Y	5					24
							6	9									
01	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	100	1	1358	3	Y	6	15	1			15
							7	9									
*02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	117	1	2012	3	Y	3					18
							3	9									
03	1209	X	530	-0-	-679	-0-	32	1	491	3	Y	6					24
							7	9									

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

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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	32	1	406	3	Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	3	Y	-0-					-0-
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	3	Y	-0-					-0-

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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3

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

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	238	-0-	-413	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	Y	-0-					-0-
*03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	531	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "E" WELL #: 1062 RRCID -> 129564 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 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
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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	388	3	Y	1					2
							1	9									
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	1148	X	330	-0-	-818	-0-	27	1	303	3	Y	-0-					1
03	1271	X	384	-0-	-887	-0-	30	1	353	3	Y	1					2
							1	9									

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

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	1315	-0-	-731	-0-	63	1	1088	3	Y	21	26	1			7
							141	4	23	9							
01	1674	X	1282	-0-	-392	-0-	66	1	1104	3	Y	26	25	1			8
							83	4	29	9							
02	1680	X	1224	-0-	-456	-0-	63	1	1031	3	Y	23	21	1			10
							105	4	25	9							
03	1860	X	1046	-0-	-814	-0-	52	1	772	3	Y	16	19	1			7
							204	4	18	9							

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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	168	-0-	-49	-0-	8	1	140	3	Y	2	2	1			1
							18	4	2	9							
01	310	N	11	-0-	-299	-0-	10	3	1	4	Y	-0-	1	1			-0-
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	3	2	1			1
							30	4	3	9							
*03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	426	3	Y	4	3	1			2
							112	4	4	9							

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

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	389	-0-	-14	-0-	28	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	N	172	-0-	-164	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 1037 RRCID -> 132931 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 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
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	12	-0-	-205	-0-	1	1	10	3	Y	1					4
							1	9									
01	248	N	7	-0-	-241	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	2	1			2
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	1					3
							1	9									
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					4

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
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	964	-0-	-710	-0-	70	1	894	3	Y	-0-					3
01	1674	X	325	-0-	-1349	-0-	25	1	299	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	1512	X	1035	-0-	-477	-0-	84	1	951	3	Y	-0-					2
03	1643	X	1195	-0-	-448	-0-	95	1	1099	3	Y	1					3
							1	9									

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
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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	47	1	816	3	Y	14	14	1			5
							106	4	15	9							
01	992	N	930	-0-	-62	-0-	49	1	807	3	Y	13	14	1			4
							60	4	14	9							
02	896	N	716	-0-	-180	-0-	37	1	605	3	Y	11	10	1			5
							62	4	12	9							
*03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	45	1	669	3	Y	11	11	1			5
							177	4	12	9							

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
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	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	69	1	1189	3	Y	9	9	1			3
							154	4	10	9							
01	899	X	697	-0-	-202	-0-	37	1	607	3	Y	7	8	1			2
							45	4	8	9							
02	1008	X	689	-0-	-319	-0-	36	1	584	3	Y	9	7	1			4
							59	4	10	9							
03	1116	X	1046	-0-	-70	-0-	53	1	778	3	Y	9	9	1			4
							205	4	10	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN WELL #: 57 RRCID -> 133674 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1020	-0-	-499	-0-	49	1	842	3	Y	18	19	1			6
							109	4	20	9							
01	1519	X	1178	-0-	-341	-0-	61	1	1019	3	Y	20	20	1			6
							76	4	22	9							
02	1316	X	1199	-0-	-117	-0-	61	1	1009	3	Y	24	20	1			10
							103	4	26	9							
03	1457	X	1430	-0-	-27	-0-	71	1	1056	3	Y	22	23	1			9
							279	4	24	9							

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
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	296	-0-	-107	-0-	14	1	248	3	Y	2	2	1			1
							32	4	2	9							
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	13	1	222	3	Y	3	3	1			1
							17	4	3	9							
02	280	N	196	-0-	-84	-0-	10	1	167	3	Y	2	2	1			1
							17	4	2	9							
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	1	1	1			1
							40	4	1	9							

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
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	870	X	870	-0-	-0-	-0-	41	1	722	3	Y	12	11	1			4
							94	4	13	9							
01	744	X	629	-0-	-115	-0-	33	1	547	3	Y	7	9	1			2
							41	4	8	9							
02	672	X	551	-0-	-121	-0-	29	1	467	3	Y	7	6	1			3
							47	4	8	9							
*03	824	X	824	-0-	-0-	-0-	42	1	611	3	Y	9	8	1			4
							161	4	10	9							

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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	124	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	1					3
							13	4	1	9							
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	80	3	Y	1					4
							6	4	1	9							
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					4
							7	4									
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	1	4	1			1
							18	4	1	9							

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
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	2144	-0-	-305	-0-	103	1	1780	3	Y	27	26	1			9
							231	4	30	9							
01	2449	X	1688	-0-	-761	-0-	87	1	1466	3	Y	23	25	1			7
							110	4	25	9							
02	2212	X	1813	-0-	-399	-0-	94	1	1535	3	Y	25	21	1			11
							156	4	28	9							
*03	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	111	1	1643	3	Y	25	25	1			11
							433	4	28	9							

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
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	1820	-0-	-319	-0-	87	1	1506	3	Y	29	25	1			10
							195	4	32	9							
01	2139	X	741	-0-	-1398	-0-	38	1	640	3	Y	14	20	1			4
							48	4	15	9							
02	1932	X	983	-0-	-949	-0-	51	1	828	3	Y	18	14	1			8
							84	4	20	9							
03	2139	X	1036	-0-	-1103	-0-	52	1	768	3	Y	13	15	1			6
							202	4	14	9							

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
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	2058	-0-	-949	-0-	99	1	1716	3	Y	18	19	1			6
							223	4	20	9							
01	2480	X	1591	-0-	-889	-0-	83	1	1381	3	Y	22	21	1			7
							103	4	24	9							
02	2352	X	2167	-0-	-185	-0-	112	1	1843	3	Y	22	19	1			10
							188	4	24	9							
03	2604	X	2450	-0-	-154	-0-	123	1	1825	3	Y	18	20	1			8
							482	4	20	9							

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

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
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	167	-0-	-174	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	153	-0-	-157	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	Y	-0-					-0-
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	3	Y	-0-					-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
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	233	-0-	-170	-0-	17	1	215	3	Y	1					8
							1	9									
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	38	1	457	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
02	420	N	344	-0-	-76	-0-	28	1	315	3	Y	1					5
							1	9									
*03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	39	1	453	3	Y	2					7
							2	9									

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
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	201	-0-	-47	-0-	15	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-

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
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	2104	-0-	-469	-0-	99	1	1718	3	Y	58	61	1			20
							223	4	64	9							
01	2573	X	1889	-0-	-684	-0-	96	1	1609	3	Y	57	60	1			17
							121	4	63	9							
02	2352	X	1793	-0-	-559	-0-	90	1	1488	3	Y	57	50	1			24
							152	4	63	9							
*03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	165	1	2448	3	Y	58	57	1			25
							646	4	64	9							

BRACKEN ET AL WELL #: 23ST RRCID -> 149596 COMPL. DATE 07/00/1997 TOTAL DEPTH 10050 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	782	X	782	-0-	-0-	-0-	38	1	655	3	Y	4	4	1			1
							85	4	4	9							
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	341	3	Y	7	6	1			2
							26	4	8	9							
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	Y	5	5	1			2
							27	4	6	9							
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	3	4	1			1
							50	4	3	9							

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

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	1415	-0-	-228	-0-	68	1	1179	3	Y	14	13	1			5
							153	4	15	9							
01	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	78	1	1307	3	Y	13	14	1			4
							98	4	14	9							
02	1344	X	1332	-0-	-12	-0-	69	1	1133	3	Y	13	11	1			6
							116	4	14	9							
*03	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	109	1	1625	3	Y	16	15	1			7
							429	4	18	9							

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

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	856	X	856	-0-	-0-	-0-	41	1	716	3	Y	5	4	1			2
							93	4	6	9							
01	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	60	1	1005	3	Y	6	6	1			2
							75	4	7	9							
02	728	X	469	-0-	-259	-0-	24	1	401	3	Y	3	4	1			1
							41	4	3	9							
03	806	X	744	-0-	-62	-0-	37	1	556	3	Y	4	3	1			2
							147	4	4	9							

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

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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	34	1	450	3	Y	-0-					-0-
01	345	X	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	3	Y	-0-					-0-
02	756	X	82	-0-	-674	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	837	X	493	-0-	-344	-0-	37	1	456	3	Y	-0-					-0-

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

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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	492	3	Y	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	3	Y	-0-					-0-
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	Y	-0-					-0-
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 1 RRCID -> 154946 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	33	1	431	3	Y	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	80	1	953	3	Y	-0-					-0-
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	52	1	597	3	Y	-0-					-0-
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	625	3	Y	-0-					-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
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	915	-0-	-46	-0-	44	1	756	3	Y	15	14	1			5
							98	4	17	9							
01	961	X	705	-0-	-256	-0-	36	1	610	3	Y	12	13	1			4
							46	4	13	9							
02	924	X	682	-0-	-242	-0-	35	1	575	3	Y	12	11	1			5
							59	4	13	9							
03	1023	X	1000	-0-	-23	-0-	50	1	738	3	Y	15	14	1			6
							195	4	17	9							

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
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	994	-0-	-339	-0-	48	1	826	3	Y	12	13	1			4
							107	4	13	9							
01	1519	X	1220	-0-	-299	-0-	63	1	1059	3	Y	17	16	1			5
							79	4	19	9							
02	1372	X	1249	-0-	-123	-0-	64	1	1054	3	Y	21	17	1			9
							108	4	23	9							
03	1519	X	1400	-0-	-119	-0-	71	1	1043	3	Y	10	15	1			4
							275	4	11	9							

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
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	655	-0-	-244	-0-	37	1	608	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	868	X	46	-0-	-822	-0-	3	1	42	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*02	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	68	1	1110	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
*03	813	X	813	-0-	-0-	-0-	49	1	755	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 9 RRCID -> 155638 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10150 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	49	1	655	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	81	1	973	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*02	2800	N	5135	-0-	2335	2335	413	1	4716	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*03	3100	N	893	-0-	-2207	128	67	1	820	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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
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	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	143	1	2341	3	Y	34	31	1			8
							37	9									
01	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	119	1	1983	3	Y	19	23	1			4
							21	9									
02	3752	X	536	-0-	-3216	-0-	30	1	494	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
03	4154	X	294	-0-	-3860	-0-	17	1	270	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

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
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	826	-0-	-197	-0-	47	1	771	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	69	1	1148	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	58	1	954	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	59	1	913	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	766	X	766	-0-	-0-	-0-	42	1	689	3	Y	32	28	1			7
							35	9									
01	958	X	958	-0-	-0-	-0-	52	1	869	3	Y	34	34	1			7
							37	9									
*02	874	X	874	-0-	-0-	-0-	49	1	803	3	Y	20	23	1			4
							22	9									
*03	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	99	1	1537	3	Y	28	25	1			7
							31	9									

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
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	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	34	-0-	-106	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-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
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	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	89	1	1075	3	Y	-0-					-0-
01	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	84	1	1009	3	Y	-0-					-0-
*02	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	83	1	1022	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1116	X	927	-0-	-189	-0-	72	1	851	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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
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	412	-0-	-518	-0-	26	1	311	3	Y	68	64	1			15
							75	9									
01	930	X	601	-0-	-329	-0-	43	1	511	3	Y	43	49	1			9
							47	9									
02	812	X	500	-0-	-312	-0-	37	1	460	3	Y	3	11	1			1
							3	9									
03	496	X	461	-0-	-35	-0-	36	1	424	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR "B" WELL #: 12 RRCID -> 156052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9787 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	549	-0-	-784	-0-	42	1	504	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1364	N	739	-0-	-625	-0-	56	1	677	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	37	1	455	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	104	1	1231	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

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	711	-0-	-808	-0-	54	1	657	3	Y	-0-					-0-
01	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	98	1	1183	3	Y	-0-					-0-
02	1064	X	1011	-0-	-53	-0-	76	1	935	3	Y	-0-					-0-
03	1178	X	1064	-0-	-114	-0-	83	1	981	3	Y	-0-					-0-

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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	39	1	512	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	40	1	473	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	378	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	35	1	433	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

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

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	634	-0-	-234	-0-	48	1	586	3	Y	-0-					-0-
01	806	X	744	-0-	-62	-0-	57	1	687	3	Y	-0-					-0-
02	728	X	671	-0-	-57	-0-	51	1	620	3	Y	-0-					-0-
03	775	X	752	-0-	-23	-0-	59	1	693	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	67	1	884	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	65	1	772	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	45	1	517	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	62	1	766	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1103	-0-	-540	-0-	53	1	909	3	Y	21	21	1			7
							118	4	23	9							
01	1736	X	907	-0-	-829	-0-	47	1	787	3	Y	13	16	1			4
							59	4	14	9							
*02	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	89	1	1468	3	Y	17	14	1			7
							150	4	19	9							
03	1736	X	1048	-0-	-688	-0-	52	1	776	3	Y	14	15	1			6
							205	4	15	9							

SBR WELL #: 23 RRCID -> 156709 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10388 - 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
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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	3	Y	-0-					-0-
01	257	X	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	154	-0-	-546	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	775	X	143	-0-	-632	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

F. T. WELL #: 2 RRCID -> 157215 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10520 - 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
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	2769	-0-	-455	-0-	185	1	2573	3	Y	10					20
							11	9									
01	5673	X	1639	-0-	-4034	-0-	112	1	1455	3	Y	65	22	1			63
							72	9									
02	5124	X	1200	-0-	-3924	-0-	80	1	1056	3	Y	58					121
							64	9									
03	5332	X	1429	-0-	-3903	-0-	102	1	1265	3	Y	56	82	1			95
							62	9									

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
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	741	-0-	-34	-0-	45	1	676	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
01	775	X	563	-0-	-212	-0-	38	1	512	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
02	700	X	374	-0-	-326	-0-	20	1	351	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	682	X	509	-0-	-173	-0-	30	1	472	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

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
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	709	-0-	-996	-0-	47	1	662	3	Y	-0-					-0-
01	1426	X	414	-0-	-1012	-0-	30	1	383	3	Y	1					1
							1	9									
02	1288	X	559	-0-	-729	-0-	39	1	519	3	Y	1					2
							1	9									
03	992	X	381	-0-	-611	-0-	28	1	352	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
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	2137	-0-	-2234	-0-	141	1	1961	3	Y	32					60
							35	9									
01	3844	X	2217	-0-	-1627	-0-	154	1	2005	3	Y	53	61	1			52
							58	9									
02	3472	X	1775	-0-	-1697	-0-	124	1	1641	3	Y	9					61
							10	9									
03	3100	X	1948	-0-	-1152	-0-	144	1	1798	3	Y	5	41	1			25
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	859	-0-	-1280	-0-	57	1	794	3	Y	7					13
							8	9									
01	1674	N	746	-0-	-928	-0-	52	1	681	3	Y	12	14	1			11
							13	9									
02	1036	N	1027	-0-	-9	-0-	72	1	947	3	Y	7					18
							8	9									
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	63	1	786	3	Y	5	12	1			11
							6	9									

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

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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	42	1	503	3	Y	34	32	1			8
							37	9									
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	607	3	Y	38	38	1			8
							42	9									
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	42	1	518	3	Y	23	26	1			5
							25	9									
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	Y	17	18	1			4
							19	9									

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

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	633	-0-	-1227	-0-	40	1	593	3	Y	-0-					-0-
01	868	X	190	-0-	-678	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
*02	842	X	842	-0-	-0-	-0-	46	1	796	3	Y	-0-					-0-
03	682	X	436	-0-	-246	-0-	26	1	410	3	Y	-0-					-0-

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

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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	50	1	739	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	868	N	507	-0-	-361	-0-	35	1	470	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	36	1	618	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	61	1	941	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

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	500	-0-	-1608	-0-	35	1	465	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	80	-0-	-137	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	23	-0-	-145	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-

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

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
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	196	-0-	-362	-0-	12	1	183	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	15	1	253	3	Y	-0-					-0-
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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	29	-0-	-963	-0-	2	1	26	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	80	1	1345	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
02	756	X	119	-0-	-637	-0-	7	1	110	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	98	1	1521	3	Y	16	12	1			4
							18	9									

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
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	1680	-0-	-1141	-0-	80	1	1393	3	Y	24	30	1			8
							181	4	26	9							
01	2821	X	2679	-0-	-142	-0-	139	1	2320	3	Y	43	38	1			13
							173	4	47	9							
02	2632	X	2328	-0-	-304	-0-	120	1	1966	3	Y	38	35	1			16
							200	4	42	9							
*03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	162	1	2396	3	Y	39	38	1			17
							632	4	43	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1297	-0-	-377	-0-	72	1	1186	3	Y	35	33	1			8
							39	9									
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	71	1	1189	3	Y	41	40	1			9
							45	9									
*02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	72	1	1173	3	Y	28	31	1			6
							31	9									
*03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	69	1	1076	3	Y	25	25	1			6
							28	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1880	-0-	-445	-0-	90	1	1558	3	Y	27	28	1			9
							202	4	30	9							
01	2325	X	1781	-0-	-544	-0-	92	1	1547	3	Y	24	26	1			7
							116	4	26	9							
02	2128	X	2099	-0-	-29	-0-	108	1	1776	3	Y	31	25	1			13
							181	4	34	9							
03	2356	X	2100	-0-	-256	-0-	106	1	1560	3	Y	21	25	1			9
							411	4	23	9							

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

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	218	-0-	-154	-0-	14	1	201	3	Y	3					4
							3	9									
01	682	X	232	-0-	-450	-0-	16	1	213	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
*02	479	X	479	-0-	-0-	-0-	34	1	445	3	Y	-0-					3
03	496	X	215	-0-	-281	-0-	16	1	199	3	Y	-0-	2	1			1

F.T. WELL #: 4 RRCID -> 157299 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617

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	449	-0-	-698	-0-	28	1	389	3	Y	29					57
							32	9									
01	1147	X	493	-0-	-654	-0-	32	1	418	3	Y	39	58	1			38
							43	9									
02	1036	X	461	-0-	-575	-0-	32	1	427	3	Y	2					40
							2	9									
03	868	X	464	-0-	-404	-0-	34	1	427	3	Y	3	27	1			16
							3	9									

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

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	446	-0-	-112	-0-	28	1	418	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	338	-0-	-96	-0-	23	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	481	-0-	-79	-0-	26	1	454	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	493	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 36 RRCID -> 157479 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10508 - 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
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	114	-0-	-909	-0-	7	1	106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	95	1	1295	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	924	X	637	-0-	-287	-0-	35	1	601	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	682	X	458	-0-	-224	-0-	28	1	429	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

F. T. WELL #: 10 RRCID -> 157480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF.10482 - 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
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	1					2
							1	9									
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	2					5
							2	9									
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	1	3	1			3
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1342	-0-	-1293	-0-	89	1	1239	3	Y	13					24
							14	9									
01	2201	X	1307	-0-	-894	-0-	92	1	1195	3	Y	18	24	1			18
							20	9									
02	1988	X	1203	-0-	-785	-0-	84	1	1112	3	Y	6					24
							7	9									
03	1860	X	1291	-0-	-569	-0-	95	1	1188	3	Y	7	16	1			15
							8	9									

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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	385	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	388	3	Y	22	9	1			15
							24	9									
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	27	1	309	3	Y	26	25	1			16
							29	9									
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	35	1	401	3	Y	28	18	1			26
							31	9									

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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	934	X	934	-0-	-0-	-0-	66	1	868	3	Y	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	77	1	917	3	Y	-0-					-0-
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	62	1	704	3	Y	-0-					-0-
*03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	62	1	766	3	Y	-0-					-0-

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

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	282	-0-	-1237	-0-	17	1	256	3	Y	8	12	1			2
							9	9									
01	1488	X	524	-0-	-964	-0-	35	1	480	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	1344	X	472	-0-	-872	-0-	26	1	446	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	1271	X	726	-0-	-545	-0-	44	1	682	3	Y	-0-					-0-

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

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	620	-0-	-465	-0-	39	1	581	3	Y	-0-					-0-
01	1085	X	497	-0-	-588	-0-	34	1	463	3	Y	-0-					-0-
02	980	X	439	-0-	-541	-0-	24	1	415	3	Y	-0-					-0-
03	713	X	474	-0-	-239	-0-	29	1	445	3	Y	-0-					-0-

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

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
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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	36	1	438	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	527	X	495	-0-	-32	-0-	38	1	456	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	X	416	-0-	-32	-0-	31	1	384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	632	X	632	-0-	-0-	-0-	49	1	582	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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	314	-0-	-120	-0-	20	1	291	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	434	X	299	-0-	-135	-0-	20	1	276	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	434	X	434	-0-	-0-	-0-	23	1	392	3	Y	17	14	1			4
							19	9									
03	434	X	282	-0-	-152	-0-	16	1	253	3	Y	12	13	1			3
							13	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5031	-0-	1931	1931	290	1	4741	3	Y	-0-					-0-
*01	1931	N	-0-	-0-	-1931	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	Y	9	13	1			3
							10	9									
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	485	3	Y	29	12	1			20
							32	9									
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	360	3	Y	16	26	1			10
							18	9									
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	13	11	1			12
							14	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR "A" WELL #: 57 RRCID -> 158595 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 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
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	813	-0-	-24	-0-	57	1	756	3	Y	-0-					-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	63	1	752	3	Y	-0-					-0-
02	868 N	644	-0-	-224	-0-	52	1	592	3	Y	-0-					-0-
*03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	55	1	677	3	Y	-0-					-0-

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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	400	-0-	-530	-0-	25	1	374	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	930 X	628	-0-	-302	-0-	43	1	584	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	840 X	383	-0-	-457	-0-	21	1	361	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	744 X	528	-0-	-216	-0-	32	1	495	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

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	749 N	749	-0-	-0-	-0-	53	1	696	3	Y	-0-					-0-
01	706 X	706	-0-	-0-	-0-	55	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	700 X	610	-0-	-90	-0-	49	1	561	3	Y	-0-					-0-
*03	777 X	777	-0-	-0-	-0-	58	1	719	3	Y	-0-					-0-

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

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	1655	-0-	-236	-0-	104	1	1551	3	Y	-0-					-0-
01	1891 X	1337	-0-	-554	-0-	92	1	1245	3	Y	-0-					-0-
02	1708 X	1483	-0-	-225	-0-	81	1	1401	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	1798 X	1605	-0-	-193	-0-	97	1	1506	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

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

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
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	417	-0-	-110	-0-	26	1	390	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	434	N	262	-0-	-172	-0-	18	1	244	3	Y	-0-					-0-
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	3	Y	-0-					-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	3	Y	-0-					-0-

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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 59 RRCID -> 158711 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 10466

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	829	X	829	-0-	-0-	-0-	52	1	773	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	837	X	19	-0-	-818	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	993	X	993	-0-	-0-	-0-	55	1	938	3	Y	-0-					-0-
*03	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	65	1	1014	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	635	-0-	-326	-0-	47	1	573	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	76	1	917	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
*02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	62	1	760	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
*03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	71	1	835	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

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

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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	361	3	Y	52	47	1			12
							57	9									
01	558	N	497	-0-	-61	-0-	35	1	415	3	Y	43	46	1			9
							47	9									
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	345	3	Y	20	25	1			4
							22	9									
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

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

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	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	Y	-0-					-0-

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

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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	Y	31	26	1			7
							34	9									
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	18	21	1			4
							20	9									
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	Y	35	32	1			7
							39	9									
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	Y	17	20	1			4
							19	9									

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

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	156	-0-	-180	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	408	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	299	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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	276	-0-	-3	-0-	17	1	258	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	16	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	N	233	-0-	-159	-0-	12	1	214	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	Y	35	28	1			8
							39	9									

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
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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	78	1	1165	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	93	1	1271	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	881	-0-	-211	-0-	48	1	833	3	Y	-0-					-0-
*03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	72	1	1122	3	Y	-0-					-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
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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	81	-0-	-74	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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	1344	-0-	-361	-0-	98	1	1184	3	Y	56	51	1			13
							62	9									
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	122	1	1470	3	Y	64	64	1			13
							70	9									
*02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	87	1	1073	3	Y	39	44	1			8
							43	9									
*03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	111	1	1314	3	Y	37	36	1			9
							41	9									

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
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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	175	-0-	-49	-0-	14	1	159	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

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
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	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	288	3	Y	-0-					-0-
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					-0-

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
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	4	-0-	-2068	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 69 RRCID -> 159578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10644 PERF.10392 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	343	3	Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	179	-0-	-73	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	Y	-0-					-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
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	1640	-0-	-34	-0-	109	1	1520	3	Y	10	26	1			4
							11	9									
01	1674	X	1397	-0-	-277	-0-	101	1	1287	3	Y	8	6	1			6
							9	9									
02	1512	X	1105	-0-	-407	-0-	77	1	1021	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
03	1550	X	1066	-0-	-484	-0-	80	1	977	3	Y	8	5	1			7
							9	9									

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
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	254	X	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	46	1	628	3	Y	-0-					-0-
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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	207	-0-	-1312	-0-	15	1	186	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	1519	X	222	-0-	-1297	-0-	18	1	200	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	1372	X	54	-0-	-1318	-0-	4	1	50	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	754	-0-	-424	-0-	41	1	611	3	Y	93	84	1			21
							102	9									
01	1178	X	608	-0-	-570	-0-	40	1	547	3	Y	19	36	1			4
							21	9									
02	1064	X	733	-0-	-331	-0-	37	1	642	3	Y	49	43	1			10
							54	9									
03	992	X	834	-0-	-158	-0-	47	1	726	3	Y	55	52	1			13
							61	9									

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

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
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	832	-0-	-284	-0-	52	1	780	3	Y	-0-					-0-
01	1116	X	683	-0-	-433	-0-	47	1	636	3	Y	-0-					-0-
02	1064	X	956	-0-	-108	-0-	51	1	881	3	Y	22	17	1			5
							24	9									
03	1178	X	1044	-0-	-134	-0-	60	1	927	3	Y	52	45	1			12
							57	9									

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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	170	1	2528	3	Y	-0-					-0-
01	2108	X	780	-0-	-1328	-0-	53	1	727	3	Y	-0-					-0-
02	1904	X	1138	-0-	-766	-0-	63	1	1075	3	Y	-0-					-0-
03	2108	X	510	-0-	-1598	-0-	31	1	479	3	Y	-0-					-0-

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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	1616	-0-	-89	-0-	105	1	1460	3	Y	46	77	1			18
							51	9									
01	1705	X	1604	-0-	-101	-0-	115	1	1458	3	Y	28	27	1			19
							31	9									
02	1540	X	1216	-0-	-324	-0-	85	1	1119	3	Y	11	23	1			7
							12	9									
*03	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	105	1	1288	3	Y	13	8	1			12
							14	9									

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
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	563	-0-	-88	-0-	38	1	508	3	Y	15	32	1			22
							17	9									
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	46	1	567	3	Y	2					24
							2	9									
02	644	N	309	-0-	-335	-0-	29	1	280	3	Y	-0-					24
*03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	45	1	525	3	Y	1					25
							1	9									

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

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	301	-0-	-71	-0-	23	1	278	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	25	1	300	3	Y	-0-					-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	Y	-0-					-0-
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	3	Y	-0-					-0-

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

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	333	-0-	-39	-0-	21	1	312	3	Y	-0-					-0-
01	372	X	260	-0-	-112	-0-	18	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	336	X	212	-0-	-124	-0-	12	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	199	-0-	-111	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					-0-

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

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	585	-0-	-35	-0-	41	1	537	3	Y	6	34	1			13
							7	9									
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	40	1	496	3	Y	1					14
							1	9									
02	616	N	169	-0-	-447	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					14
*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	47	1	549	3	Y	5					19
							6	9									

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

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	1423	-0-	-375	-0-	90	1	1333	3	Y	-0-					-0-
01	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	123	1	1680	3	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1362	-0-	-262	-0-	75	1	1287	3	Y	-0-					-0-
*03	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	124	1	1920	3	Y	1					1
							1	9									

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
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	491	-0-	-408	-0-	31	1	459	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	930	N	454	-0-	-476	-0-	31	1	422	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	729	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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	331	-0-	-134	-0-	21	1	309	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	465	X	280	-0-	-185	-0-	19	1	260	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	X	215	-0-	-205	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					-0-
*03	393	X	393	-0-	-0-	-0-	24	1	368	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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	1414	-0-	-384	-0-	88	1	1317	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	1798	X	541	-0-	-1257	-0-	37	1	498	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	1624	X	395	-0-	-1229	-0-	22	1	372	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1302	X	808	-0-	-494	-0-	49	1	756	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
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	355	-0-	-110	-0-	23	1	323	3	Y	8	18	1			3
							9	9									
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	578	3	Y	12	7	1			8
							13	9									
*02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	540	3	Y	10	12	1			6
							11	9									
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	385	3	Y	7	6	1			7
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	121	-0-	-96	-0-	8	1	109	3	Y	4	12	1			6
							4	9									
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	8	1	98	3	Y	1					7
							1	9									
02	196	N	70	-0-	-126	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					7
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	2					9
							2	9									

SBR WELL #: 86 RRCID -> 160459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 10382

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	363	-0-	-9	-0-	23	1	340	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	16	1	267	3	Y	-0-					-0-
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	Y	-0-					-0-

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

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	948	X	948	-0-	-0-	-0-	60	1	886	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	921	X	921	-0-	-0-	-0-	63	1	856	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1008	X	487	-0-	-521	-0-	27	1	459	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1116	X	429	-0-	-687	-0-	26	1	402	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	38	1	471	3	Y	10	15	1			4
							11	9									
01	682	N	623	-0-	-59	-0-	50	1	565	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	35	1	404	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	46	1	524	3	Y	10	6	1			9
							11	9									

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	229	-0-	-174	-0-	14	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	417	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	512	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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	1115	-0-	-32	-0-	70	1	1036	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	1116	N	489	-0-	-627	-0-	33	1	452	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	924	N	287	-0-	-637	-0-	16	1	270	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 160569 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 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
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	404	-0-	-247	-0-	32	1	371	3	Y	1					2
							1	9									
01	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	97	1	958	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*02	802	X	802	-0-	-0-	-0-	78	1	724	3	Y	-0-					1
03	682	X	254	-0-	-428	-0-	22	1	232	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	322	-0-	-205	-0-	25	1	297	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	345	-0-	-89	-0-	27	1	318	3	Y	-0-					-0-
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	379	3	Y	-0-					-0-
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "A" WELL #: 1 RRCID -> 160861 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10622 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	6	1	84	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	140	N	10	-0-	-130	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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	345	-0-	-120	-0-	33	1	312	3	Y	-0-					7
01	403	N	281	-0-	-122	-0-	30	1	250	3	Y	1					8
							1	9									
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	176	3	Y	1					9
							1	9									
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	175	3	Y	5					14
							6	9									

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
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	222	-0-	-26	-0-	21	1	201	3	Y	-0-					4
01	248	N	110	-0-	-138	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					4
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	8	1	74	3	Y	1					5
							1	9									
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					5

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
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	290	-0-	-144	-0-	28	1	262	3	Y	-0-					3
01	434	X	134	-0-	-300	-0-	14	1	118	3	Y	2					5
							2	9									
02	392	X	191	-0-	-201	-0-	19	1	171	3	Y	1					6
							1	9									
03	279	X	75	-0-	-204	-0-	9	1	65	3	Y	1					7
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	415	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	149	-0-	-223	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	76	-0-	-232	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	155	-0-	-93	-0-	10	1	144	3	Y	1					4
							1	9									
01	248	N	144	-0-	-104	-0-	10	1	134	3	Y	-0-	3	1			1
02	280	N	160	-0-	-120	-0-	11	1	147	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	7					8
							8	9									

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 160964 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10964 - 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
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	466	-0-	-154	-0-	37	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	620	X	345	-0-	-275	-0-	32	1	313	3	Y	-0-					-0-
02	476	X	179	-0-	-297	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	269	-0-	-41	-0-	23	1	246	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "A" WELL #: 12 RRCID -> 161140 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10593 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	249	X	249	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*02	204	X	204	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	271	X	271	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	47	1	628	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	56	1	665	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	672	N	528	-0-	-144	-0-	42	1	483	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	57	1	707	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	396	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	40	1	459	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	29	1	328	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	464	3	Y	4	2	1			4
							4	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	404	X	404	-0-	-0-	-0-	29	1	360	3	Y	14	20	1			5
							15	9									
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	302	3	Y	12	9	1			8
							13	9									
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	12	1	142	3	Y	5	10	1			3
							6	9									
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	3	1			-0-

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

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	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-

WR "A" WELL #: 5 RRCID -> 161152 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10568 - 10596

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	1398	-0-	-524	-0-	88	1	1179	3	Y	119	61	1			72
							131	9									
01	1922	X	855	-0-	-1067	-0-	58	1	756	3	Y	37	79	1			30
							41	9									
02	1736	X	912	-0-	-824	-0-	65	1	828	3	Y	17	41	1			6
							19	9									
*03	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	90	1	1122	3	Y	15	9	1			12
							17	9									

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

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	2987	N	2137	-0-	-850	-0-	170	1	1963	3	Y	4					5
							4	9									
01	2945	X	916	-0-	-2029	-0-	84	1	831	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
02	3584	X	757	-0-	-2827	-0-	73	1	684	3	Y	-0-					2
03	3968	X	839	-0-	-3129	-0-	72	1	765	3	Y	2					4
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	305	-0-	-98	-0-	29	1	275	3	Y	1					17
							1	9									
01	651	X	490	-0-	-161	-0-	52	1	432	3	Y	5					22
							6	9									
02	364	X	238	-0-	-126	-0-	23	1	211	3	Y	4					26
							4	9									
03	341	X	182	-0-	-159	-0-	21	1	153	3	Y	7					33
							8	9									

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

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	438	X	438	-0-	-0-	-0-	28	1	377	3	Y	30	17	1			18
							33	9									
01	530	X	530	-0-	-0-	-0-	37	1	478	3	Y	14	21	1			11
							15	9									
02	532	X	235	-0-	-297	-0-	17	1	210	3	Y	7	16	1			2
							8	9									
03	589	X	275	-0-	-314	-0-	20	1	248	3	Y	6	4	1			4
							7	9									

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

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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	9	1	152	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	Y	12	11	1			3
							13	9									

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

SBR WELL #: 87 RRCID -> 161493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1146	-0-	-528	-0-	72	1	1073	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1674	X	717	-0-	-957	-0-	49	1	667	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1512	X	989	-0-	-523	-0-	54	1	934	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1395	X	1235	-0-	-160	-0-	75	1	1159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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	1144	-0-	-96	-0-	72	1	1072	3	Y	-0-					-0-
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	81	1	1107	3	Y	-0-					-0-
*02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	65	1	1120	3	Y	-0-					-0-
*03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	64	1	993	3	Y	-0-					-0-

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

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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	227	3	Y	1					7
							1	9									
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					7
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	1					8
							1	9									
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	3					11
							3	9									

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

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	107	-0-	-48	-0-	10	1	96	3	Y	1					3
							1	9									
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					3
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	1					4
							1	9									
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	1					5
							1	9									

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

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	167	-0-	-50	-0-	12	1	153	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					2
02	168	N	85	-0-	-83	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					2
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	1					3
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "K" WELL #: 1 RRCID -> 161664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					1
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					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
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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	344	3	Y	13	17	1			5
							14	9									
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	23	1	257	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	18	1	210	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	Y	8	5	1			7
							9	9									

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
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	356	X	356	-0-	-0-	-0-	26	1	328	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	409	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	249	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	84	1	789	3	Y	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	101	1	845	3	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	100	1	900	3	Y	-0-					-0-
*03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	132	1	949	3	Y	-0-					-0-

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
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	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	95	1	1146	3	Y	-0-					-0-
01	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	116	1	1392	3	Y	-0-					-0-
*02	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	95	1	1159	3	Y	-0-					-0-
03	1333	X	1026	-0-	-307	-0-	80	1	946	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1001	-0-	-22	-0-	63	1	938	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	345	-0-	-585	-0-	24	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	109	-0-	-815	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					-0-

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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	518	-0-	-598	-0-	41	1	475	3	Y	2					5
							2	9									
01	1116	X	472	-0-	-644	-0-	44	1	428	3	Y	-0-	4	1			1
02	616	X	235	-0-	-381	-0-	23	1	212	3	Y	-0-					1
*03	488	X	488	-0-	-0-	-0-	42	1	444	3	Y	2					3
							2	9									

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

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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	85	1	799	3	Y	1					17
							1	9									
01	806	N	540	-0-	-266	-0-	58	1	479	3	Y	3					20
							3	9									
02	700	N	585	-0-	-115	-0-	58	1	523	3	Y	4					24
							4	9									
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	70	1	505	3	Y	7					31
							8	9									

SBR WELL #: 114 RRCID -> 162026 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10700 - 10756

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	456	-0-	-40	-0-	44	1	411	3	Y	1					25
							1	9									
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	66	1	547	3	Y	4					29
							4	9									
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	37	1	329	3	Y	5					34
							6	9									
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	45	1	320	3	Y	12					46
							13	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	774	-0-	-63	-0-	50	1	695	3	Y	26	40	1			10
							29	9									
01	806	X	771	-0-	-35	-0-	55	1	696	3	Y	18	16	1			12
							20	9									
*02	890	X	890	-0-	-0-	-0-	62	1	814	3	Y	13	17	1			8
							14	9									
*03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	53	1	647	3	Y	8	9	1			7
							9	9									

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
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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	579	3	Y	69	51	1			96
							76	9									
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	513	3	Y	91	75	1			112
							100	9									
02	616	N	481	-0-	-135	-0-	33	1	439	3	Y	8	51	1			69
							9	9									
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	Y	13	49	1			33
							14	9									

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
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	303	-0-	-441	-0-	19	1	264	3	Y	18	44	1			7
							20	9									
01	434	N	300	-0-	-134	-0-	21	1	271	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
*02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	96	1	1264	3	Y	53	24	1			34
							58	9									
*03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	64	1	785	3	Y	40	37	1			37
							44	9									

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
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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	166	-0-	-206	-0-	12	1	153	3	Y	1					1
							1	9									
*02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	25	1	1			25
							28	9									
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	29	18	1			36
							32	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 8 RRCID -> 162050 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	91	1	1266	3	Y	82	124	1			32
							90	9									
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	76	1	960	3	Y	60	50	1			42
							66	9									
*02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	77	1	1016	3	Y	69	67	1			44
							76	9									
*03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	74	1	911	3	Y	64	49	1			59
							70	9									

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

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	27	-0-	-252	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					3
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	1					4
							1	9									
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	Y	1					5
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

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	1160	-0-	-297	-0-	73	1	1087	3	Y	-0-					-0-
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	114	1	1550	3	Y	-0-					-0-
*02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	71	1	1226	3	Y	-0-					-0-
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	752	3	Y	-0-					-0-

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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	93	1	1378	3	Y	-0-					-0-
01	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	103	1	1399	3	Y	-0-					-0-
*02	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	70	1	1212	3	Y	-0-					-0-
03	1302	X	1277	-0-	-25	-0-	77	1	1200	3	Y	-0-					-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
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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					7
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	34	1	287	3	Y	2					9
							2	9									
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	1					10
							1	9									
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	2					12
							2	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
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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	473	3	Y	99	193	1			38
							109	9									
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	34	1	392	3	Y	120	76	1			82
							132	9									
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	390	3	Y	125	128	1			79
							138	9									
*03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	41	1	472	3	Y	129	88	1			120
							142	9									

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
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	111	-0-	-323	-0-	7	1	94	3	Y	9	24	1			4
							10	9									
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	34	1	426	3	Y	20	10	1			14
							22	9									
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	12	18	1			8
							13	9									
*03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	435	3	Y	17	9	1			16
							19	9									

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
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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
01	302	X	302	-0-	-0-	-0-	28	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	252	X	180	-0-	-72	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	158	-0-	-121	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 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
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	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-

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
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	600	-0-	-175	-0-	48	1	550	3	Y	2					5
							2	9									
01	775	X	503	-0-	-272	-0-	46	1	456	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
02	672	X	458	-0-	-214	-0-	44	1	414	3	Y	-0-					2
03	589	X	561	-0-	-28	-0-	48	1	510	3	Y	3					5
							3	9									

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
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	153	-0-	-2	-0-	10	1	141	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	8	3	1			8
							9	9									

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
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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	362	3	Y	12	20	1			5
							13	9									
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	333	3	Y	11	8	1			8
							12	9									
02	336	N	273	-0-	-63	-0-	21	1	245	3	Y	6	10	1			4
							7	9									
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	362	3	Y	9	5	1			8
							10	9									

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
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	1240	-0-	-496	-0-	78	1	1162	3	Y	-0-					-0-
01	1612	X	1139	-0-	-473	-0-	78	1	1061	3	Y	-0-					-0-
02	1456	X	1391	-0-	-65	-0-	76	1	1315	3	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1383	-0-	-229	-0-	84	1	1299	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	725	-0-	-81	-0-	45	1	677	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	775	N	611	-0-	-164	-0-	42	1	568	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	644	N	398	-0-	-246	-0-	22	1	375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	41	1	629	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WR "K" WELL #: 8 RRCID -> 162609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500

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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	369	-0-	-189	-0-	26	1	341	3	Y	2					2
							2	9									
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	295	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	288	3	Y	5	3	1			6
							6	9									

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

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	52	1	729	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	54	1	680	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	48	1	638	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	41	1	497	3	Y	1					1
							1	9									

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

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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	Y	36	6	1			38
							40	9									
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	308	3	Y	35	50	1			23
							39	9									
02	336	N	193	-0-	-143	-0-	9	1	174	3	Y	9	27	1			5
							10	9									
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	Y	10	9	1			6
							11	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	36	1	533	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	589	N	307	-0-	-282	-0-	21	1	285	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	359	-0-	-117	-0-	20	1	338	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	70	1	845	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	60	1	726	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	40	1	495	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	362	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
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	2536	-0-	-533	-0-	145	1	2374	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	181	1	3024	3	Y	35	31	1			7
							39	9									
02	2688	X	1851	-0-	-837	-0-	106	1	1734	3	Y	10	15	1			2
							11	9									
*03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	144	1	2228	3	Y	22	19	1			5
							24	9									

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
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	380	-0-	-23	-0-	27	1	352	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	542	X	542	-0-	-0-	-0-	42	1	499	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	468	X	468	-0-	-0-	-0-	38	1	430	3	Y	-0-					-0-
*03	519	X	519	-0-	-0-	-0-	39	1	480	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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 2	1 9	391	3	Y	2	2	1			-0-
*02	457	X	457	-0-	-0-	-0-	26 8	1 9	423	3	Y	7	6	1			1
*03	503	X	503	-0-	-0-	-0-	30 8	1 9	465	3	Y	7	6	1			2

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
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	810	3	Y	1	1	1			-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	581	3	Y	2	2	1			-0-
*12	961	N	876	-0-	-85	-0-	55 1	1 9	820	3	Y	1	1	1			-0-
01	961	X	545	-0-	-416	-0-	37 1	1 9	507	3	Y	1	1	1			-0-
02	868	X	493	-0-	-375	-0-	27 1	1 9	465	3	Y	1	1	1			-0-
03	837	X	471	-0-	-366	-0-	28 1	1 9	442	3	Y	1	1	1			-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
10	372	N	84	-0-	-288	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	353	3	Y	2	2	1			-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	397	3	Y	1	1	1			-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	295	3	Y	2	2	1			-0-
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	27 1	1 9	306	3	Y	1	1	1			-0-
*03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	393	3	Y	1	1	1			-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
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8 58	1 9	227	3	Y	53	14	1			43
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26 24	1 9	348	3	Y	22	56	1			9
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23 47	1 9	310	3	Y	43	26	1			26
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19 10	1 9	250	3	Y	9	28	1			7
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	23 13	1 9	293	3	Y	12	15	1			4
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28 20	1 9	347	3	Y	18	8	1			14

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

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
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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	486	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	42	1	499	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	560	N	299	-0-	-261	-0-	24	1	274	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	38	1	463	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

SBR WELL #: 137 RRCID -> 163036 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10249 - 10278

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	918	-0-	-43	-0-	58	1	860	3	Y	-0-					-0-
01	992	X	718	-0-	-274	-0-	49	1	669	3	Y	-0-					-0-
02	896	X	812	-0-	-84	-0-	45	1	767	3	Y	-0-					-0-
03	992	X	721	-0-	-271	-0-	44	1	677	3	Y	-0-					-0-

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

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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	389	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	39	1	462	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	25	1	288	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	32	1	395	3	Y	-0-					-0-

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

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	932	-0-	-649	-0-	54	1	878	3	Y	-0-					-0-
01	1581	X	272	-0-	-1309	-0-	15	1	257	3	Y	-0-					-0-
02	1428	X	821	-0-	-607	-0-	47	1	774	3	Y	-0-					-0-
*03	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	81	1	1257	3	Y	-0-					-0-

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

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	28	-0-	-313	-0-	2	1	25	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	X	213	-0-	-95	-0-	12	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	293	X	293	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

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
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	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	41	1	489	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	46	1	559	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	439	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
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	71	-0-	-53	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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	509	-0-	-80	-0-	39	1	467	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	44	1	527	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	40	1	489	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	45	1	528	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	547	3	Y	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	61	1	825	3	Y	-0-					-0-
*02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	75	1	1283	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	44	1	684	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
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	262	-0-	-79	-0-	20	1	241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	18	1	217	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

SBR WELL #: 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
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.		53	-0-	53	55	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		405	-0-	405	460	31	1	371	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	39	1	579	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	563	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	568	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	414	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 152 RRCID -> 163192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382

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	791	-0-	-77	-0-	50	1	741	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	778	-0-	-28	-0-	53	1	725	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	268	-0-	-432	-0-	15	1	253	3	Y	-0-					-0-
*03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 149 RRCID -> 163193 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386

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	1783	-0-	-1813	-0-	112	1	1671	3	Y	-0-					-0-
01	2480	X	2021	-0-	-459	-0-	138	1	1883	3	Y	-0-					-0-
02	1680	X	1385	-0-	-295	-0-	76	1	1309	3	Y	-0-					-0-
*03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	237	1	3670	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 146 RRCID -> 163195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762

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	284	-0-	-801	-0-	18	1	266	3	Y	-0-					-0-
01	1085	X	863	-0-	-222	-0-	59	1	804	3	Y	-0-					-0-
02	980	X	588	-0-	-392	-0-	32	1	556	3	Y	-0-					-0-
03	1023	X	868	-0-	-155	-0-	53	1	815	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 125 RRCID -> 163379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 10498

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	3100	N	3666	-0-	566	566	231	1	3435	3	Y	-0-					-0-
*01	3142	X	2576	-0-	-566	-0-	176	1	2400	3	Y	-0-					-0-
*02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	190	1	3268	3	Y	-0-					-0-
*03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	155	1	2402	3	Y	-0-					-0-

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

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
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	54	-0-	-132	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	194	-0-	-58	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	Y	-0-					-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
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	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	111	1	1388	3	Y	18	34	1			7
							20	9									
01	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	113	1	1288	3	Y	17	12	1			12
							19	9									
*02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	95	1	1085	3	Y	16	18	1			10
							18	9									
*03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	110	1	1263	3	Y	16	11	1			15
							18	9									

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
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	1226	-0-	-355	-0-	77	1	1149	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	883	-0-	-574	-0-	60	1	823	3	Y	-0-					-0-
*02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	93	1	1594	3	Y	-0-					-0-
*03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	99	1	1538	3	Y	-0-					-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
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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	470	3	Y	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	44	1	605	3	Y	-0-					-0-
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	422	3	Y	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-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
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	354	-0-	-142	-0-	17	1	204	3	Y	121	101	1			27
							133	9									
01	279	N	163	-0-	-116	-0-	12	1	140	3	Y	10	35	1			2
							11	9									
02	112	N	21	-0-	-91	-0-	2	1	18	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 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
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	1403	-0-	-1170	-0-	80	1	1303	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
01	2511	X	1847	-0-	-664	-0-	104	1	1734	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
02	2604	X	2365	-0-	-239	-0-	135	1	2209	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
*03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	285	1	4421	3	Y	37	32	1			9
							41	9									

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
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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	461	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	33	1	391	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	364	N	246	-0-	-118	-0-	20	1	225	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	371	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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	509	-0-	-452	-0-	29	1	474	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	961	X	840	-0-	-121	-0-	47	1	778	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
02	868	X	404	-0-	-464	-0-	23	1	378	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
*03	856	X	856	-0-	-0-	-0-	51	1	792	3	Y	12	10	1			3
							13	9									

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
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	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	162	1	1960	3	Y	-0-					-0-
01	828	X	828	-0-	-0-	-0-	64	1	764	3	Y	-0-					-0-
02	924	X	830	-0-	-94	-0-	60	1	737	3	Y	30	24	1			6
							33	9									
*03	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	75	1	888	3	Y	87	72	1			21
							96	9									

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

SBR WELL #: 160 RRCID -> 163662 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	154	-0-	-311	-0-	11	1	143	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1705	X	581	-0-	-1124	-0-	45	1	536	3	Y	-0-					-0-
02	2828	X	200	-0-	-2628	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	276	-0-	-2855	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 159 RRCID -> 163664 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818

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	495	-0-	-32	-0-	38	1	457	3	Y	-0-					-0-
01	589	X	546	-0-	-43	-0-	42	1	504	3	Y	-0-					-0-
*02	503	X	503	-0-	-0-	-0-	38	1	465	3	Y	-0-					-0-
*03	546	X	546	-0-	-0-	-0-	43	1	503	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 155 RRCID -> 163669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682

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	992	-0-	-155	-0-	62	1	930	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	444	-0-	-393	-0-	30	1	414	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	376	-0-	-184	-0-	21	1	355	3	Y	-0-					-0-
*03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	56	1	863	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 148 RRCID -> 163671 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 172 RRCID -> 163891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322

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	394	-0-	-474	-0-	23	1	369	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
02	1064	X	504	-0-	-560	-0-	29	1	473	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1178	X	686	-0-	-492	-0-	41	1	641	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	712	-0-	-311	-0-	55	1	637	3	Y	18					38
							20	9									
01	1023	X	336	-0-	-687	-0-	31	1	301	3	Y	4	31	1			11
							4	9									
02	812	X	467	-0-	-345	-0-	45	1	422	3	Y	-0-					11
03	620	X	307	-0-	-313	-0-	26	1	278	3	Y	3					14
							3	9									

SBR WELL #: 156 RRCID -> 163893 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896

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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	Y	-0-					3
01	217	N	73	-0-	-144	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					3
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	1					4
							1	9									
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	1					5
							1	9									

SBR WELL #: 173 RRCID -> 163894 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050

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	1283	-0-	-1507	-0-	74	1	1203	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	220	1	3673	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	2520	X	1975	-0-	-545	-0-	113	1	1854	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	214	1	3322	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

SBR WELL #: 170 RRCID -> 163895 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006

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	390	-0-	-106	-0-	30	1	360	3	Y	-0-					-0-
01	589	X	468	-0-	-121	-0-	36	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	504	X	420	-0-	-84	-0-	31	1	382	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	558	X	398	-0-	-160	-0-	30	1	359	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

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

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	541	-0-	-110	-0-	37	1	504	3	Y	-0-					-0-
01	651	X	260	-0-	-391	-0-	19	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	588	X	506	-0-	-82	-0-	38	1	468	3	Y	-0-					-0-
03	527	X	121	-0-	-406	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	415	-0-	-81	-0-	29	1	384	3	Y	2	15	1			5
							2	9									
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	53	1	654	3	Y	-0-					5
02	700	N	286	-0-	-414	-0-	27	1	259	3	Y	-0-					5
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	28	1	327	3	Y	1					6
							1	9									

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

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	431	-0-	-34	-0-	30	1	397	3	Y	4	8	1			5
							4	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	33	1	413	3	Y	-0-					5
02	476	N	239	-0-	-237	-0-	23	1	216	3	Y	-0-					5
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	Y	1					6
							1	9									

SBR WELL #: 174 RRCID -> 164087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002

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	238	-0-	-10	-0-	18	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	19	1	228	3	Y	-0-					-0-
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-

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

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	552	-0-	-130	-0-	26	1	314	3	Y	193	168	1			43
							212	9									
01	682	X	550	-0-	-132	-0-	26	1	312	3	Y	193	197	1			39
							212	9									
02	616	X	569	-0-	-47	-0-	32	1	392	3	Y	132	143	1			28
							145	9									
*03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	29	1	339	3	Y	187	171	1			44
							206	9									

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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848

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	818 N	818	-0-	-0-	-0-	79	1	739	3	Y	-0-					-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	47	1	393	3	Y	-0-					-0-
*02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	333	3	Y	-0-					-0-
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	162	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 182 RRCID -> 164522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775

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	775	-0-	-1023	-0-	49	1	726	3	Y	-0-					-0-
01	1798 X	271	-0-	-1527	-0-	19	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	1624 X	469	-0-	-1155	-0-	26	1	441	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
03	961 X	238	-0-	-723	-0-	12	1	194	3	Y	29	22	1			7
						32	9									

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

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	128	-0-	-58	-0-	12	1	115	3	Y	1					5
						1	9									
01	124 N	54	-0-	-70	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					5
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	6	1	54	3	Y	1					6
						1	9									
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	2					8
						2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	176	-0-	-134	-0-	17	1	158	3	Y	1					6
							1	9									
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	217	3	Y	1					7
							1	9									
02	168	N	111	-0-	-57	-0-	11	1	99	3	Y	1					8
							1	9									
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	2					10
							2	9									

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
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	625	-0-	-491	-0-	50	1	573	3	Y	2					5
							2	9									
01	1116	X	299	-0-	-817	-0-	28	1	271	3	Y	-0-	4	1			1
02	1008	X	530	-0-	-478	-0-	51	1	479	3	Y	-0-					1
03	775	X	365	-0-	-410	-0-	31	1	332	3	Y	2					3
							2	9									

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
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.		395	-0-	395	557	30	1	362	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	T. A.		227	-0-	227	784	18	1	209	3	Y	-0-	1	1			-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
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	266	-0-	-199	-0-	15	1	225	3	Y	24	23	1			5
							26	9									
01	496	N	196	-0-	-300	-0-	13	1	172	3	Y	10	13	1			2
							11	9									
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	11	1	182	3	Y	-0-	2	1			-0-
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "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
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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	46	1	439	3	Y	5					8
							6	9									
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	346	3	Y	6					14
							7	9									

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
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	651	-0-	-310	-0-	38	1	568	3	Y	41	40	1			9
							45	9									
01	961	X	163	-0-	-798	-0-	11	1	152	3	Y	-0-	9	1			-0-
02	868	X	322	-0-	-546	-0-	18	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	868	X	202	-0-	-666	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					-0-

SWR "H" WELL #: 9 RRCID -> 164934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	354	3	Y	3	7	1			4
							3	9									
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	27	1	336	3	Y	-0-					4
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	14	1	134	3	Y	1					5
							1	9									
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	1					6
							1	9									

SBR WELL #: 169 RRCID -> 165004 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					1
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 16 RRCID -> 165045 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 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
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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	458	3	Y	8	15	1			11
							9	9									
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	28	1	349	3	Y	1					12
							1	9									
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	18	1	169	3	Y	2					14
							2	9									
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	384	3	Y	6					20
							7	9									

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
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	465	-0-	-217	-0-	36	1	412	3	Y	15					35
							17	9									
01	682	X	440	-0-	-242	-0-	40	1	396	3	Y	4	28	1			11
							4	9									
02	616	X	257	-0-	-359	-0-	25	1	231	3	Y	1					12
							1	9									
03	465	X	291	-0-	-174	-0-	24	1	259	3	Y	7					19
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					2
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					2
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SWR WELL #: 7 RRCID -> 165372 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	367	-0-	-5	-0-	27	1	333	3	Y	6	11	1			2
							7	9									
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	37	1	422	3	Y	9	5	1			6
							10	9									
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	42	1	475	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 15 RRCID -> 165373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	57	1	760	3	Y	7	15	1			11
							8	9									
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	60	1	741	3	Y	1					12
							1	9									
*02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	169	1	1608	3	Y	3					15
							3	9									
*03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	84	1	980	3	Y	3					18
							3	9									

ZR UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 165572 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	2					3
							2	9									

ZR "A' WELL #: 4 RRCID -> 166037 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136

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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	Y	2					16
							2	9									
01	355	X	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	Y	-0-					16
*02	381	X	381	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	1					17
							1	9									
*03	561	X	561	-0-	-0-	-0-	25	1	534	3	Y	2					19
							2	9									

ZR "A" WELL #: 8 RRCID -> 166038 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247

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	584	-0-	-5	-0-	30	1	553	3	Y	1					20
							1	9									
01	651	X	272	-0-	-379	-0-	18	1	253	3	Y	1					21
							1	9									
02	588	X	536	-0-	-52	-0-	21	1	515	3	Y	-0-					21
03	651	X	530	-0-	-121	-0-	24	1	506	3	Y	-0-					21

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	451	3	Y	12	10	1			7
							13	9									
01	186	N	48	-0-	-138	-0-	3	1	41	3	Y	4	10	1			1
							4	9									
02	532	N	250	-0-	-282	-0-	18	1	224	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	6					9
							7	9									

ZR UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 166052 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

ZR "A" WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180

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	286	-0-	-148	-0-	15	1	270	3	Y	1					10
							1	9									
01	434	X	149	-0-	-285	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					10
02	392	X	49	-0-	-343	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					10
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10

ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242

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	797	X	797	-0-	-0-	-0-	41	1	747	3	Y	8					40
							9	9									
01	744	X	334	-0-	-410	-0-	22	1	311	3	Y	1					41
							1	9									
*02	757	X	757	-0-	-0-	-0-	30	1	725	3	Y	2					43
							2	9									
*03	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	975	3	Y	6					49
							7	9									

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

SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	201	-0-	-78	-0-	15	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	20	1	235	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	43	1	510	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	755	X	755	-0-	-0-	-0-	39	1	716	3	Y	-0-					11
01	713	X	279	-0-	-434	-0-	18	1	261	3	Y	-0-					11
02	476	X	179	-0-	-297	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					11
03	527	X	14	-0-	-513	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					11

SWR "N" WELL #: 1 RRCID -> 166657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	142	-0-	-137	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	372	X	156	-0-	-216	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
02	336	X	11	-0-	-325	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

SBR WELL #: 171 RRCID -> 166835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 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
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	654	-0-	-90	-0-	41	1	613	3	Y	-0-					-0-
01	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	72	1	984	3	Y	-0-					-0-
02	672	X	320	-0-	-352	-0-	18	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	744	X	507	-0-	-237	-0-	31	1	475	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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	277	-0-	-157	-0-	19	1	258	3	Y	-0-	9	1			2
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	417	3	Y	-0-					2
02	392	N	132	-0-	-260	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					2
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	3	Y	-0-					2

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

BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

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

BRACKEN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 167330 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910

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	508	-0-	-887	-0-	29	1	476	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1302	X	481	-0-	-821	-0-	27	1	451	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	46	1	754	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	837	X	728	-0-	-109	-0-	44	1	680	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836

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	486	-0-	-72	-0-	37	1	449	3	Y	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	51	1	608	3	Y	-0-					-0-
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	41	1	506	3	Y	-0-					-0-
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	51	1	603	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016

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	1645	-0-	-1920	-0-	94	1	1536	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
01	3286	X	2222	-0-	-1064	-0-	124	1	2080	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
02	2268	X	1992	-0-	-276	-0-	114	1	1867	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
03	2511	X	1620	-0-	-891	-0-	97	1	1511	3	Y	11	10	1			3
							12	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

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	423	-0-	-197	-0-	32	1	390	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	48	1	582	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	672	N	471	-0-	-201	-0-	35	1	432	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	386	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	49	1	598	3	Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	44	1	537	3	Y	-0-					-0-
*03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	44	1	523	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			1
02	T. A.		141	-0-	141	141	11	1	130	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		94	-0-	94	235	7	1	87	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2024 RRCID -> 168157 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 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
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	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	39	1	513	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	410	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	420	N	309	-0-	-111	-0-	25	1	283	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	39	1	478	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	346	3	Y	1					8
							1	9									
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
02	336	N	247	-0-	-89	-0-	20	1	227	3	Y	-0-					5
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	29	1	333	3	Y	3					8
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	320	-0-	-21	-0-	24	1	292	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	24	1	284	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	342	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					1
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	10	1	135	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	1					1
							1	9									

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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	383	1	4627	3	Y	25	24	1			6
							28	9									
01	248	X	34	-0-	-214	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	6	1			-0-
02	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-					Y	-0-					-0-
03	5828	X	147	-0-	-5681	-0-	11	1	128	3	Y	7	5	1			2
							8	9									

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
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	246	-0-	-95	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					3
01	396	X	396	-0-	-0-	-0-	22	1	374	3	Y	-0-					3
*02	434	X	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	Y	-0-					3
03	310	X	108	-0-	-202	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					3

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

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
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	520	-0-	-38	-0-	28	1	492	3	Y	-0-					10
01	558	X	518	-0-	-40	-0-	29	1	489	3	Y	-0-					10
02	532	X	330	-0-	-202	-0-	16	1	314	3	Y	-0-					10
03	589	X	166	-0-	-423	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					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
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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	98	1	1190	3	Y	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	121	1	1454	3	Y	-0-					-0-
*02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	104	1	1274	3	Y	-0-					-0-
*03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	109	1	1284	3	Y	-0-					-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
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	679	X	679	-0-	-0-	-0-	35	1	643	3	Y	1					17
							1	9									
01	620	X	347	-0-	-273	-0-	23	1	324	3	Y	-0-					17
02	560	X	555	-0-	-5	-0-	22	1	533	3	Y	-0-					17
*03	577	X	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	3	Y	-0-					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
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	627	-0-	-117	-0-	50	1	573	3	Y	4					8
							4	9									
01	744	X	293	-0-	-451	-0-	27	1	265	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
02	672	X	258	-0-	-414	-0-	25	1	233	3	Y	-0-					2
03	682	X	444	-0-	-238	-0-	38	1	403	3	Y	3					5
							3	9									

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
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	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					27
*03	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	74	1	1220	3	Y	-0-					27

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
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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					8
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					8
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					8
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8

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

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
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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	72	1	1072	3	Y	-0-					-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	110	1	1493	3	Y	-0-					-0-
*02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	67	1	1160	3	Y	-0-					-0-
*03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	75	1	1165	3	Y	-0-					-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
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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-0-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	Y	-0-					-0-
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-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
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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	18	1	203	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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	817	-0-	-20	-0-	43	1	765	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
01	837	X	541	-0-	-296	-0-	37	1	497	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
02	756	X	570	-0-	-186	-0-	38	1	526	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
*03	644	X	644	-0-	-0-	-0-	48	1	589	3	Y	6	4	1			4
							7	9									

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
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	413	-0-	-21	-0-	22	1	389	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	18	1	245	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	14	1	197	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 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
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	583	-0-	-68	-0-	31	1	550	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	620	X	608	-0-	-12	-0-	42	1	564	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	560	X	529	-0-	-31	-0-	35	1	491	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	664	X	664	-0-	-0-	-0-	50	1	611	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

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	831	-0-	-440	-0-	52	1	779	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	851	-0-	-296	-0-	58	1	793	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	659	-0-	-321	-0-	36	1	623	3	Y	-0-					-0-
*03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	47	1	733	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762

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	32	-0-	32	84	1	1	24	3	Y	6	10	1			3
							7	9									
*01	211	N	127	-0-	-84	-0-	8	1	113	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	5	3	1			3
							6	9									

SBR WELL #: 181 RRCID -> 175782 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 10634

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 185 RRCID -> 176737 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484

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	544	-0-	-169	-0-	34	1	510	3	Y	-0-					-0-
01	775	X	397	-0-	-378	-0-	27	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	681	-0-	-19	-0-	37	1	633	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
03	775	X	756	-0-	-19	-0-	45	1	697	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

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
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	493	-0-	-65	-0-	29	1	428	3	Y	33	31	1			7
							36	9									
01	558	X	267	-0-	-291	-0-	17	1	225	3	Y	23	25	1			5
							25	9									
02	504	X	341	-0-	-163	-0-	18	1	306	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
*03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	33	1	508	3	Y	30	26	1			7
							33	9									

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	30	1	402	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	596	X	596	-0-	-0-	-0-	46	1	547	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	476	X	416	-0-	-60	-0-	33	1	381	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	527	X	506	-0-	-21	-0-	38	1	467	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2010O RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

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	298	-0-	-136	-0-	19	1	279	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	119	-0-	-191	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
*02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	37	1	628	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
*03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	40	1	623	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251

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	438	-0-	-89	-0-	33	1	402	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	40	1	482	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	34	1	418	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	438	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 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
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	465	-0-	-465	-0-	45	1	420	3	Y	-0-					3
01	465	N	291	-0-	-174	-0-	31	1	259	3	Y	1					4
							1	9									
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	Y	1					5
							1	9									
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					5

SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	54	1	720	3	Y	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	3	Y	-0-					-0-
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	Y	-0-					-0-
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-

L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	115	1	1988	3	Y	-0-					-0-
							258	4									
01	1829	X	1731	-0-	-98	-0-	91	1	1526	3	Y	-0-					-0-
							114	4									
02	1652	X	1557	-0-	-95	-0-	82	1	1339	3	Y	-0-					-0-
							136	4									
*03	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	111	1	1640	3	Y	-0-					-0-
							433	4									

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 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
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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	621	3	Y	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	34	1	469	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	338	-0-	-138	-0-	19	1	319	3	Y	-0-					-0-
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	47	1	733	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SWR "J" WELL #: 4 RRCID -> 178932 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	457	-0-	-411	-0-	36	1	419	3	Y	2					3
							2	9									
01	868	X	170	-0-	-698	-0-	16	1	154	3	Y	-0-	2	1			1
02	560	X	486	-0-	-74	-0-	47	1	439	3	Y	-0-					1
*03	537	X	537	-0-	-0-	-0-	46	1	489	3	Y	2					3
							2	9									

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
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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	3	9	1			1
							3	9									
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
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	149	-0-	-161	-0-	14	1	134	3	Y	1					5
							1	9									
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	20	1	168	3	Y	1					6
							1	9									
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	Y	1					7
							1	9									
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	24	1	169	3	Y	5					12
							6	9									

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
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	895	-0-	-314	-0-	56	1	836	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	930	N	859	-0-	-71	-0-	59	1	796	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	82	1	1405	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	77	1	1200	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
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	245	-0-	-158	-0-	15	1	230	3	Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	213	-0-	-123	-0-	12	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

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
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	893	-0-	-192	-0-	56	1	837	3	Y	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	62	1	847	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	257	-0-	-527	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 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
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

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
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	608	-0-	-384	-0-	31	1	563	3	Y	13	26	1			6
							14	9									
01	992	X	588	-0-	-404	-0-	40	1	541	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
02	896	X	452	-0-	-444	-0-	30	1	419	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	992	X	583	-0-	-409	-0-	44	1	533	3	Y	5	3	1			3
							6	9									

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
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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	394	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	3	Y	-0-					3
02	252	N	157	-0-	-95	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					3
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	Y	1					4
							1	9									

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
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	601	-0-	-143	-0-	32	1	567	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	337	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	Y	-0-					-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
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	527	-0-	-155	-0-	33	1	493	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	806	N	516	-0-	-290	-0-	35	1	477	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	34	1	582	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	39	1	598	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	612	-0-	-163	-0-	29	1	503	3	Y	14	18	1			5
							65	4	15	9							
01	713	N	496	-0-	-217	-0-	25	1	427	3	Y	11	12	1			4
							32	4	12	9							
02	672	N	602	-0-	-70	-0-	31	1	507	3	Y	11	10	1			5
							52	4	12	9							
*03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	546	3	Y	13	12	1			6
							144	4	14	9							

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

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	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	60	1	1076	3	Y	-0-					-0-
01	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	164	1	2219	3	Y	-0-					-0-
*02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	142	1	1989	3	Y	-0-					-0-
*03	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	142	1	1739	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

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	707	-0-	-6	-0-	44	1	662	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	713	X	585	-0-	-128	-0-	40	1	543	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	644	X	477	-0-	-167	-0-	26	1	450	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	682	X	642	-0-	-40	-0-	39	1	602	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

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	296	-0-	-76	-0-	28	1	266	3	Y	2					39
							2	9									
01	372	X	322	-0-	-50	-0-	34	1	280	3	Y	7					46
							8	9									
02	560	X	243	-0-	-317	-0-	23	1	209	3	Y	10					56
							11	9									
03	620	X	246	-0-	-374	-0-	26	1	188	3	Y	29					85
							32	9									

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

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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	745	-0-	-464	-0-	39	1	706	3	Y	-0-					-0-
01	1209	X	235	-0-	-974	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	812	X	119	-0-	-693	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	527	X	180	-0-	-347	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-

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
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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	86	1	1274	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	87	1	1185	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	75	1	1295	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	68	1	1056	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 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
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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	48	1	709	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	49	1	664	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	41	1	701	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	48	1	743	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 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
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	453	-0-	-105	-0-	28	1	423	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	837	X	472	-0-	-365	-0-	32	1	438	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	756	X	731	-0-	-25	-0-	40	1	690	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	837	X	609	-0-	-228	-0-	37	1	570	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
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	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-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
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	75	-0-	-297	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-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
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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	1					2
							1	9									
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					2
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	1					3
							1	9									
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	1					4
							1	9									

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

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
01	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-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
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	816	X	816	-0-	-0-	-0-	51	1	761	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	93	1	1266	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	86	1	1484	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
*03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	79	1	1225	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

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
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	251	-0-	-431	-0-	15	1	217	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
01	3100	N	3551	-0-	451	451	243	1	3305	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
*02	2800	N	6105	-0-	3305	3756	329	1	5652	3	Y	113	90	1			24
							124	9									
*03	3100	N	3727	-0-	627	4383	212	1	3292	3	Y	203	179	1			48
							223	9									

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
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-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
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	99	-0-	-242	-0-	7	1	91	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	341	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	43	1	488	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	46	1	566	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 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
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	734	X	734	-0-	-0-	-0-	32	1	574	3	Y	116	93	1			50
							128	9									
01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	40	1	545	3	Y	115	115	1			50
							127	9									
02	616	X	519	-0-	-97	-0-	30	1	424	3	Y	59	90	1			19
							65	9									
03	682	X	363	-0-	-319	-0-	23	1	282	3	Y	53	41	1			31
							58	9									

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

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	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-

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

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	839	X	839	-0-	-0-	-0-	44	1	794	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	442	X	442	-0-	-0-	-0-	30	1	411	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	361	X	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	3	Y	-0-					-0-
*03	386	X	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	Y	-0-					-0-

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

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	756	-0-	-19	-0-	40	1	714	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	775	X	557	-0-	-218	-0-	38	1	517	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	700	X	552	-0-	-148	-0-	37	1	515	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	589	X	379	-0-	-210	-0-	29	1	349	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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	589	-0-	-155	-0-	37	1	552	3	Y	-0-					-0-
01	713	X	433	-0-	-280	-0-	30	1	403	3	Y	-0-					-0-
*02	668	X	668	-0-	-0-	-0-	37	1	630	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	713	X	520	-0-	-193	-0-	31	1	488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	798	-0-	-70	-0-	64	1	734	3	Y	-0-					-0-
01	837	X	522	-0-	-315	-0-	48	1	474	3	Y	-0-					-0-
02	756	X	383	-0-	-373	-0-	37	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	775	X	608	-0-	-167	-0-	52	1	556	3	Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	541	-0-	-141	-0-	52	1	489	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	430	-0-	-97	-0-	46	1	384	3	Y	-0-					-0-
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	35	1	318	3	Y	-0-					-0-
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	29	1	208	3	Y	-0-					-0-

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
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	987	X	987	-0-	-0-	-0-	52	1	935	3	Y	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	57	1	775	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	685	-0-	-127	-0-	46	1	639	3	Y	-0-					-0-
*03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	62	1	756	3	Y	-0-					-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
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	665	-0-	-730	-0-	35	1	628	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	775	N	410	-0-	-365	-0-	28	1	382	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1008	N	665	-0-	-343	-0-	44	1	620	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	389	3	Y	-0-					-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
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	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	113	1	1497	3	Y	-0-					-0-
01	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	84	1	1000	3	Y	-0-					-0-
02	1120	X	903	-0-	-217	-0-	73	1	830	3	Y	-0-					-0-
03	1240	X	994	-0-	-246	-0-	75	1	919	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	37	-0-	-3125	-0-	2	1	33	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2852	X	2	-0-	-2850	-0-	2	3			Y	-0-					1
02	2576	X	5	-0-	-2571	-0-	5	3			Y	-0-					1
03	2852	X	30	-0-	-2822	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					1

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

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	262	-0-	-2466	-0-	19	1	242	3	Y	1					7
							1	9									
01	2728	X	2319	-0-	-409	-0-	177	1	2141	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
02	952	X	432	-0-	-520	-0-	35	1	397	3	Y	-0-					4
03	1054	X	396	-0-	-658	-0-	31	1	364	3	Y	1					5
							1	9									

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	364	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	313	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	420	N	353	-0-	-67	-0-	28	1	324	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	42	1	513	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

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	895	-0-	-531	-0-	56	1	839	3	Y	-0-					-0-
01	1922	X	600	-0-	-1322	-0-	41	1	559	3	Y	-0-					-0-
02	1736	X	522	-0-	-1214	-0-	28	1	488	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	1271	X	752	-0-	-519	-0-	45	1	700	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

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	14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	13	-0-	13	27	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 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
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.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

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	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	126	1	1662	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
01	1550	X	1360	-0-	-190	-0-	104	1	1241	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	1400	X	1165	-0-	-235	-0-	93	1	1061	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*03	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	122	1	1506	3	Y	12	11	1			3
							13	9									

SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684

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	365	-0-	-38	-0-	21	1	300	3	Y	40	64	1			15
							44	9									
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	Y	35	26	1			24
							39	9									
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	33	36	1			21
							36	9									
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	Y	40	24	1			37
							44	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

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	321	X	321	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	Y	8					13
							9	9									
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	161	1	2105	3	Y	26	12	1			27
							29	9									
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	49	1	639	3	Y	26	38	1			15
							29	9									
*03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	75	1	988	3	Y	16					31
							18	9									

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

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1773	-0-	-831	-0-	101	1	1653	3	Y	17	13	1			4
							19	9									
01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	135	1	2260	3	Y	30	28	1			6
							33	9									
02	924	X	378	-0-	-546	-0-	21	1	349	3	Y	7	12	1			1
							8	9									
*03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

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
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	511	-0-	-16	-0-	32	1	478	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	527	X	453	-0-	-74	-0-	31	1	421	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	X	142	-0-	-334	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
*03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	35	1	548	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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	219	-0-	-29	-0-	21	1	198	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	170	-0-	-78	-0-	18	1	152	3	Y	-0-					-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-

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
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	437	-0-	-90	-0-	21	1	405	3	Y	10	4	1			11
							11	9									
01	527	X	496	-0-	-31	-0-	30	1	451	3	Y	14	16	1			9
							15	9									
02	504	X	238	-0-	-266	-0-	12	1	222	3	Y	4	11	1			2
							4	9									
03	558	X	445	-0-	-113	-0-	24	1	414	3	Y	6	5	1			3
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 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
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	837	-0-	-62	-0-	61	1	774	3	Y	2					12
							2	9									
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	67	1	804	3	Y	1	7	1			6
							1	9									
02	784	N	665	-0-	-119	-0-	54	1	609	3	Y	2					8
							2	9									
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	69	1	801	3	Y	3					11
							3	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

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.		128	-0-	128	155	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		72	-0-	72	227	4	1	68	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

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	1166	-0-	-198	-0-	61	1	1096	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
01	1364	X	1048	-0-	-316	-0-	72	1	970	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	1064	X	896	-0-	-168	-0-	60	1	832	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	961	X	832	-0-	-129	-0-	63	1	766	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

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	222	-0-	-506	-0-	11	1	204	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
03	589	X	440	-0-	-149	-0-	24	1	409	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

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

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	366	-0-	-6	-0-	18	1	348	3	Y	-0-					1
01	403	X	325	-0-	-78	-0-	20	1	303	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	532	X	522	-0-	-10	-0-	27	1	493	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	589	X	425	-0-	-164	-0-	23	1	402	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
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	991	X	991	-0-	-0-	-0-	52	1	939	3	Y	-0-					-0-
01	868	X	484	-0-	-384	-0-	33	1	451	3	Y	-0-					-0-
*02	646	X	646	-0-	-0-	-0-	43	1	603	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	380	-0-	-271	-0-	29	1	351	3	Y	-0-					-0-

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
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	1475	-0-	-168	-0-	93	1	1379	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1488	X	1455	-0-	-33	-0-	100	1	1353	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	80	1	1373	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	97	1	1512	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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	848	-0-	-206	-0-	61	1	779	3	Y	7					39
							8	9									
01	992	N	356	-0-	-636	-0-	27	1	325	3	Y	4	24	1			19
							4	9									
02	952	N	179	-0-	-773	-0-	14	1	164	3	Y	1					20
							1	9									
*03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	51	1	589	3	Y	8					28
							9	9									

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

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	242	-0-	-99	-0-	15	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	137	-0-	-235	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	172	-0-	-136	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					-0-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					-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
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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	65	1	861	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	744	X	429	-0-	-315	-0-	33	1	395	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	476	X	471	-0-	-5	-0-	38	1	433	3	Y	-0-					-0-
*03	461	X	461	-0-	-0-	-0-	35	1	426	3	Y	-0-					-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
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	835	-0-	-591	-0-	66	1	767	3	Y	2					5
							2	9									
01	1023	X	618	-0-	-405	-0-	57	1	561	3	Y	-0-	4	1			1
02	700	X	386	-0-	-314	-0-	37	1	349	3	Y	-0-					1
03	713	X	418	-0-	-295	-0-	36	1	381	3	Y	1					2
							1	9									

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
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	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	54	1	969	3	Y	14	12	1			6
							15	9									
01	1705	X	1149	-0-	-556	-0-	78	1	1056	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
02	1540	X	911	-0-	-629	-0-	60	1	839	3	Y	11	13	1			4
							12	9									
03	1705	X	745	-0-	-960	-0-	56	1	680	3	Y	8	7	1			5
							9	9									

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
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	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	116	1	2087	3	Y	25	21	1			11
							28	9									
01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	147	1	1986	3	Y	23	24	1			10
							25	9									
02	1904	X	1834	-0-	-70	-0-	121	1	1693	3	Y	18	22	1			6
							20	9									
03	2108	X	1886	-0-	-222	-0-	141	1	1726	3	Y	17	13	1			10
							19	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-

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

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	529	-0-	-2137	-0-	30	1	488	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
01	2666	X	485	-0-	-2181	-0-	27	1	449	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*02	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	124	1	2023	3	Y	18	16	1			4
							20	9									
03	1984	X	1764	-0-	-220	-0-	106	1	1649	3	Y	8	10	1			2
							9	9									

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

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	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	79	1	1743	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*03	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	54	1	1239	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

BRACKEN, R. WELL #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890

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	930	-0-	-155	-0-	49	1	878	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1085	X	802	-0-	-283	-0-	55	1	745	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	980	X	890	-0-	-90	-0-	59	1	830	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	837	X	624	-0-	-213	-0-	47	1	575	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	2057	-0-	-237	-0-	103	1	1849	3	Y	95	137	1			41
							105	9									
01	2294	X	1774	-0-	-520	-0-	116	1	1568	3	Y	82	87	1			36
							90	9									
02	2072	X	1574	-0-	-498	-0-	100	1	1404	3	Y	64	79	1			21
							70	9									
03	1984	X	1625	-0-	-359	-0-	117	1	1431	3	Y	70	50	1			41
							77	9									

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

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	439	X	439	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	392	X	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	364	X	325	-0-	-39	-0-	22	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	403	X	265	-0-	-138	-0-	20	1	245	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

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	1805	-0-	-551	-0-	113	1	1690	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2914	X	1756	-0-	-1158	-0-	120	1	1634	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2632	X	2020	-0-	-612	-0-	111	1	1908	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2914	X	2307	-0-	-607	-0-	140	1	2165	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1133	-0-	-665	-0-	59	1	1064	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
01	1395	X	1120	-0-	-275	-0-	77	1	1039	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
02	1260	X	1121	-0-	-139	-0-	74	1	1040	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	1395	X	708	-0-	-687	-0-	53	1	653	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

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	1160	-0-	-204	-0-	73	1	1087	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	974	-0-	-328	-0-	67	1	907	3	Y	-0-					-0-
*02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	75	1	1292	3	Y	-0-					-0-
*03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	69	1	1076	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

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	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	203	1	2685	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
01	1736	X	1453	-0-	-283	-0-	112	1	1337	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
*02	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	140	1	1598	3	Y	-0-	2	1			-0-
*03	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	151	1	1855	3	Y	1					1
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

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	2993	-0-	-138	-0-	157	1	2816	3	Y	18	30	1			8
							20	9									
01	3131	X	2690	-0-	-441	-0-	184	1	2488	3	Y	16	17	1			7
							18	9									
02	2828	X	1906	-0-	-922	-0-	126	1	1767	3	Y	12	15	1			4
							13	9									
03	3100	X	2061	-0-	-1039	-0-	155	1	1891	3	Y	14	10	1			8
							15	9									

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
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	393	-0-	-351	-0-	31	1	358	3	Y	4					7
							4	9									
01	744	X	535	-0-	-209	-0-	49	1	486	3	Y	-0-	5	1			2
*02	436	X	436	-0-	-0-	-0-	42	1	393	3	Y	1					3
							1	9									
03	465	X	372	-0-	-93	-0-	32	1	337	3	Y	3					6
							3	9									

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
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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	449	3	Y	10	9	1			4
							58	4	11	9							
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	416	3	Y	9	10	1			3
							31	4	10	9							
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	20	1	323	3	Y	7	7	1			3
							33	4	8	9							
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	510	3	Y	11	9	1			5
							135	4	12	9							

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
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	1671	-0-	-34	-0-	133	1	1534	3	Y	4					7
							4	9									
01	1705	X	1452	-0-	-253	-0-	134	1	1317	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
02	1540	X	1497	-0-	-43	-0-	145	1	1351	3	Y	1					3
							1	9									
03	1426	X	1283	-0-	-143	-0-	110	1	1169	3	Y	4					7
							4	9									

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
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	618	-0-	-374	-0-	46	1	551	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
01	992	X	675	-0-	-317	-0-	51	1	611	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
02	896	X	615	-0-	-281	-0-	46	1	562	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	744	X	634	-0-	-110	-0-	49	1	576	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1228	-0-	-818	-0-	118	1	1109	3	Y	1					17
							1	9									
01	2046	X	808	-0-	-1238	-0-	86	1	718	3	Y	4					21
							4	9									
02	868	X	659	-0-	-209	-0-	65	1	587	3	Y	6					27
							7	9									
03	961	X	388	-0-	-573	-0-	46	1	332	3	Y	9					36
							10	9									

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
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	226	-0-	-673	-0-	22	1	204	3	Y	-0-					8
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	41	1	340	3	Y	1					9
							1	9									
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	14	1	123	3	Y	1					10
							1	9									
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	35	1	252	3	Y	3					13
							3	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
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	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	93	1	1668	3	Y	14	10	1			6
							15	9									
01	1736	X	1542	-0-	-194	-0-	105	1	1422	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
02	1568	X	1536	-0-	-32	-0-	102	1	1422	3	Y	11	13	1			4
							12	9									
03	1674	X	1374	-0-	-300	-0-	103	1	1262	3	Y	8	7	1			5
							9	9									

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
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	84	-0-	-133	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					-0-
							49	4									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	244	-0-	-314	-0-	17	1	224	3	Y	3	11	1			6
							3	9									
01	806	X	806	-0-	-0-	-0-	60	1	745	3	Y	1					7
							1	9									
02	756	X	59	-0-	-697	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					7
*03	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	90	1	1050	3	Y	10					17
							11	9									

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
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	1154	-0-	-4612	-0-	60	1	1082	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
01	5766	X	797	-0-	-4969	-0-	54	1	736	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
02	952	X	767	-0-	-185	-0-	51	1	713	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	1054	X	863	-0-	-191	-0-	65	1	792	3	Y	5	3	1			3
							6	9									

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
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	1760	-0-	-751	-0-	130	1	1573	3	Y	52	48	1			12
							57	9									
01	2511	X	1372	-0-	-1139	-0-	102	1	1227	3	Y	39	42	1			9
							43	9									
*02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	166	1	2039	3	Y	278	228	1			59
							306	9									
03	2139	X	2050	-0-	-89	-0-	139	1	1644	3	Y	243	245	1			57
							267	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
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	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	181	1	2399	3	Y	245	225	1			56
							270	9									
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	187	1	2228	3	Y	300	293	1			63
							330	9									
02	2520	X	803	-0-	-1717	-0-	48	1	547	3	Y	189	212	1			40
							208	9									
03	2790	X	1122	-0-	-1668	-0-	66	1	817	3	Y	217	204	1			53
							239	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

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	590	-0-	-836	-0-	31	1	559	3	N	-0-					-0-
01	1271 X	959	-0-	-312	-0-	54	1	905	3	N	-0-					-0-
02	1148 X	456	-0-	-692	-0-	22	1	434	3	N	-0-					-0-
03	930 X	341	-0-	-589	-0-	20	1	321	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

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	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	122	1	2190	3	Y	66	54	1			29
						73	9									
01	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	144	1	1948	3	Y	80	73	1			36
						88	9									
*02	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	126	1	1764	3	Y	70	83	1			23
						77	9									
03	1860 X	1824	-0-	-36	-0-	132	1	1617	3	Y	68	51	1			40
						75	9									

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

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	11198	-0-	-1016	-0-	584	1	10480	3	Y	122	70	1			54
						134	9									
01	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	729	1	9875	3	Y	132	128	1			58
						145	9									
*02	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	655	1	9145	3	Y	121	140	1			39
						133	9									
03	10571 X	9644	-0-	-927	-0-	723	1	8820	3	Y	92	77	1			54
						101	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 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
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	853	-0-	-1317	-0-	40	1	690	3	Y	31	33	1			11
							89	4	34	9							
01	1550	X	1056	-0-	-494	-0-	53	1	894	3	Y	38	37	1			12
							67	4	42	9							
02	1260	X	1095	-0-	-165	-0-	55	1	908	3	Y	35	32	1			15
							93	4	39	9							
*03	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	61	1	898	3	Y	30	32	1			13
							237	4	33	9							

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

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	553	-0-	-842	-0-	44	1	508	3	Y	1					3
							1	9									
01	899	X	402	-0-	-497	-0-	37	1	364	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	812	X	311	-0-	-501	-0-	30	1	281	3	Y	-0-					1
03	589	X	480	-0-	-109	-0-	41	1	439	3	Y	-0-					1

WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

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.		1695	-0-	1695	2683	101	1	1323	3	Y	246	103	1			370
							271	9									
03	T. A.		54	-0-	54	2737	3	1	40	3	Y	10	260	1			120
							11	9									

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

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	1755	-0-	-632	-0-	140	1	1615	3	Y	-0-					1
01	2418	X	1534	-0-	-884	-0-	142	1	1392	3	Y	-0-					1
02	2156	X	1426	-0-	-730	-0-	138	1	1288	3	Y	-0-					1
03	1643	X	1562	-0-	-81	-0-	134	1	1428	3	Y	-0-					1

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

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	647	-0-	-314	-0-	52	1	595	3	Y	-0-					-0-
01	961	X	618	-0-	-343	-0-	57	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	868	X	378	-0-	-490	-0-	37	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	713	X	628	-0-	-85	-0-	54	1	574	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	780	-0-	-522	-0-	56	1	714	3	Y	9					54
							10	9									
01	2015	X	1226	-0-	-789	-0-	93	1	1125	3	Y	7	33	1			28
							8	9									
02	1820	X	636	-0-	-1184	-0-	51	1	581	3	Y	4					32
							4	9									
03	2015	X	1401	-0-	-614	-0-	110	1	1280	3	Y	10					42
							11	9									

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

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	2002	-0-	-540	-0-	105	1	1885	3	Y	11	8	1			5
							12	9									
01	2542	X	1815	-0-	-727	-0-	124	1	1682	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
02	1848	X	1553	-0-	-295	-0-	103	1	1440	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
03	2015	X	1432	-0-	-583	-0-	108	1	1318	3	Y	5	5	1			3
							6	9									

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

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	7083	-0-	-2093	-0-	206	1	6870	3	Y	6	10	1			3
							7	9									
01	8897	X	6311	-0-	-2586	-0-	266	1	6038	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
02	8036	X	5592	-0-	-2444	-0-	239	1	5350	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	8618	X	5652	-0-	-2966	-0-	274	1	5372	3	Y	5	3	1			3
							6	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	39	4	250	9	Y	227	217	1			122
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	43	4	252	9	Y	229	242	1			109
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	47	4	231	9	Y	210	183	1			136
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	52	4	283	9	Y	257	259	1			134

QUINTANILLA WELL #: 5 RRCID -> 255085 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9300 - 9339

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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	39	4	143	9	Y	130	124	1			70
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	26	4	116	9	Y	105	125	1			50
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	60	71	1			39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	58	1			21

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	6668	-0-	-3438	-0-	357	1	6215	3	Y	87	130	1			13
							96	9									
01	8525	X	7887	-0-	-638	-0-	419	1	7340	3	Y	116	94	1			35
							128	9									
02	7392	X	6156	-0-	-1236	-0-	320	1	5717	3	Y	108	124	1			19
							119	9									
03	7812	X	6525	-0-	-1287	-0-	356	1	6063	3	Y	96	91	1			24
							106	9									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

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	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	250	1	8338	3	Y	-0-					-0-
01	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	308	1	7008	3	Y	-0-					-0-
*02	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	278	1	6239	3	Y	-0-					-0-
*03	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	329	1	6437	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

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	9595	-0-	-1534	-0-	9593	3	2	9	Y	2	7	1			2
01	10757	X	8119	-0-	-2638	-0-	8119	3			Y	-0-					2
02	10360	X	7324	-0-	-3036	-0-	7324	3			Y	-0-					2
03	11470	X	10166	-0-	-1304	-0-	10166	3			Y	-0-					2

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

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	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10232	3	56	9	Y	51					108
01	8742	X	8353	-0-	-389	-0-	8342	3	11	9	Y	10	82	1			36
02	9044	X	6509	-0-	-2535	-0-	6509	3			Y	-0-					36
03	10013	X	7766	-0-	-2247	-0-	7712	3	54	9	Y	49					85

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

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	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	720	1	12535	3	Y	105	113	1			18
							116	9									
01	11160	X	9691	-0-	-1469	-0-	516	1	9030	3	Y	132	108	1			42
							145	9									
02	10080	X	8401	-0-	-1679	-0-	440	1	7866	3	Y	86	112	1			16
							95	9									
03	10726	X	9037	-0-	-1689	-0-	495	1	8432	3	Y	100	90	1			26
							110	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5373	-0-	-1323	-0-	225	1	4890	3	Y	180	157	1			36
							60	4	198	9							
01	6169	X	4498	-0-	-1671	-0-	90	1	4105	3	Y	169	182	1			23
							117	4	186	9							
02	5572	X	4159	-0-	-1413	-0-	83	1	3857	3	Y	105	108	1			20
							103	4	116	9							
03	5735	X	5011	-0-	-724	-0-	102	1	4726	3	Y	95	105	1			10
							78	4	105	9							

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

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	6467	-0-	-1531	-0-	6441	3	26	9	N	24	177	1			66
01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7932	3	14	9	N	13					79
02	7000	X	5958	-0-	-1042	-0-	5944	3	14	9	N	13					92
03	7471	X	6469	-0-	-1002	-0-	6452	3	17	9	N	15					107

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIDDONS OL WELL #: 1H RRCID -> 260522 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13316 PERF. 5186 - 5444

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

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	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	167	1	2915	3	Y	30	31	1			4
							33	9									
01	2697	X	2338	-0-	-359	-0-	125	1	2183	3	Y	27	23	1			8
							30	9									
02	2436	X	1999	-0-	-437	-0-	104	1	1858	3	Y	34	36	1			6
							37	9									
03	2418	X	2196	-0-	-222	-0-	120	1	2047	3	Y	26	25	1			7
							29	9									

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

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	8679	-0-	-838	-0-	8679	3			Y	-0-					-0-
01	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	3			Y	-0-					-0-
02	8400 X	6719	-0-	-1681	-0-	6695	3	24	9	Y	22	15	1			7
03	8618 X	8121	-0-	-497	-0-	8052	3	69	9	Y	63	33	1			37

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

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	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	574	1	9991	3	Y	7	9	1			4
						8	9									
01	8835 X	7474	-0-	-1361	-0-	403	1	7053	3	Y	16	12	1			8
						18	9									
02	7980 X	6419	-0-	-1561	-0-	339	1	6062	3	Y	16	21	1			3
						18	9									
03	8494 X	6998	-0-	-1496	-0-	386	1	6581	3	Y	28	23	1			8
						31	9									

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

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	22348	-0-	-4157	-0-	22347	3	1	9	Y	1	4	1			1
01	26505 X	20585	-0-	-5920	-0-	20585	3			Y	-0-					1
02	23940 X	19202	-0-	-4738	-0-	19202	3			Y	-0-					1
03	24707 X	21385	-0-	-3322	-0-	21382	3	3	9	Y	3					4

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

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	14445	-0-	-2822	-0-	14438	3	7	9	Y	6					6
01	16399 X	15091	-0-	-1308	-0-	15080	3	11	9	Y	10	6	1			10
02	14812 X	11911	-0-	-2901	-0-	11897	3	14	9	Y	13	17	1			6
03	15810 X	13321	-0-	-2489	-0-	13221	3	100	9	Y	91	42	1			55

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

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	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	391	1	6814	3	Y	720	777	1			108
						792	9									
01	6200 X	5794	-0-	-406	-0-	273	1	4783	3	Y	671	579	1			200
						738	9									
02	5628 X	4685	-0-	-943	-0-	221	1	3959	3	Y	459	577	1			82
						505	9									
03	6231 X	5118	-0-	-1113	-0-	254	1	4322	3	Y	493	452	1			123
						542	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	14338	-0-	-2991	-0-	14304	3	34	9	N	31	20	1			28
01	17329	X	14145	-0-	-3184	-0-	14105	3	40	9	N	36	31	1			33
02	15652	X	11641	-0-	-4011	-0-	11586	3	55	9	N	50	21	1			62
03	16678	X	13236	-0-	-3442	-0-	13177	3	59	9	N	54	71	1			45

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	9410	-0-	-355	-0-	495	1	8610	3	Y	277	325	1			42
							305	9									
01	8649	X	7996	-0-	-653	-0-	405	1	7094	3	Y	452	359	1			135
							497	9									
02	7812	X	6108	-0-	-1704	-0-	300	1	5367	3	Y	401	464	1			72
							441	9									
03	7936	X	7434	-0-	-502	-0-	401	1	6827	3	Y	187	211	1			48
							206	9									

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
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	6541	-0-	-1674	-0-	6541	3			Y	-0-					2
01	8246	X	4473	-0-	-3773	-0-	4473	3			Y	-0-					2
02	7448	X	3473	-0-	-3975	-0-	3473	3			Y	-0-					2
03	8246	X	4360	-0-	-3886	-0-	4360	3			Y	-0-					2

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
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	3472	-0-	-5456	-0-	173	1	3016	3	Y	257	299	1			38
							283	9									
01	6324	X	4630	-0-	-1694	-0-	245	1	4286	3	Y	90	101	1			27
							99	9									
02	5712	X	4673	-0-	-1039	-0-	231	1	4132	3	Y	282	259	1			50
							310	9									
03	5456	X	4210	-0-	-1246	-0-	216	1	3674	3	Y	291	268	1			73
							320	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	15664	-0-	-1386	-0-	849	1	14784	3	Y	28	38	1			8
							31	9									
01	15655	X	12677	-0-	-2978	-0-	680	1	11900	3	Y	88	66	1			30
							97	9									
02	14140	X	11267	-0-	-2873	-0-	595	1	10639	3	Y	30	54	1			6
							33	9									
03	14043	X	13284	-0-	-759	-0-	734	1	12500	3	Y	45	34	1			17
							50	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

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	4007	-0-	-1325	-0-	203	1	3532	3	Y	247	282	1			39
							272	9									
01	4867	X	3192	-0-	-1675	-0-	162	1	2830	3	Y	182	164	1			57
							200	9									
02	4228	X	3813	-0-	-415	-0-	184	1	3295	3	Y	304	306	1			55
							334	9									
03	4526	X	3815	-0-	-711	-0-	181	1	3084	3	Y	500	429	1			126
							550	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

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	14535	-0-	-5026	-0-	14208	3	327	9	N	297	166	1			265
01	18383	X	17373	-0-	-1010	-0-	17073	3	300	9	N	273	341	1			197
02	16604	X	13310	-0-	-3294	-0-	13072	3	238	9	N	216	165	1			248
03	16988	X	13216	-0-	-3772	-0-	12938	3	278	9	N	253	298	1			203

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

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	17251	-0-	-7115	-0-	713	1	15515	3	Y	756	697	1			146
							191	4	832	9							
01	22723	X	16642	-0-	-6081	-0-	334	1	15259	3	Y	557	632	1			71
							436	4	613	9							
02	20524	X	17037	-0-	-3487	-0-	337	1	15741	3	Y	488	469	1			90
							422	4	537	9							
03	21545	X	19398	-0-	-2147	-0-	391	1	18115	3	Y	539	577	1			52
							299	4	593	9							

WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544

WHEELER, CLIFTON WELL #: 2 RRCID -> 119258 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	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
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-
03	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

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									
03	403 N	375	-0-	-28	-0-	25	1	332	3	Y	16	20	1			16
						18	9									

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

*04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1174	3	1	9	Y	1					21
*05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	999	3	4	9	Y	4					25
*06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	881	3	2	9	Y	2					27
*07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	831	3	2	9	Y	2	22	1			7
*08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					7
*09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					7
*10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1111	3	1	9	Y	1					8
*11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	889	3	2	9	Y	2					10
*12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	925	3	6	9	Y	5					15
*01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1265	3	9	9	Y	8					23
*02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1064	3	8	9	Y	7					30
*03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1208	3	4	9	Y	4					34

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

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									
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	2	1	32	3	Y	7	10	1			9
						8	9									

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

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-
03	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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

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-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

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									
03	2046	X	201	-0-	-1845	-0-	12	1	161	3	Y	25	28	1			28
							28	9									

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

*04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1282	3	4	9	Y	4					47
*05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1365	3	8	9	Y	7					54
*06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1237	3	7	9	Y	6					60
*07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	3	1	9	Y	1	47	1			14
*08	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	1235	3	1	9	Y	1					15
*09	1230	N	1042	-0-	-188	-0-	1041	3	1	9	Y	1					16
*10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	3	1	9	Y	1					17
*11	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	1064	3			Y	-0-					17
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					17
*01	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	3			Y	-0-					17
*02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	3	3	9	Y	3					20
*03	1147	N	919	-0-	-228	-0-	917	3	2	9	Y	2					22

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, 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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

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-
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

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-
03	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

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									
*03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	698	3	Y	52	46	1			54
						57	9									

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

*04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	994	3	1	9	Y	1					7
*05	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1282	3	1	9	Y	1					8
*06	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	3			Y	-0-					8
*07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	887	3	1	9	Y	1	7	1			2
*08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					2
*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
*03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	3	4	9	Y	4					31

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	982	3	1	9	Y	1					12
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	3	2	9	Y	2					14
*06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	815	3	1	9	Y	1					15
*07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	701	3	1	9	Y	1	12	1			4
*08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					4
*09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					4
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					4
*11	870	N	761	-0-	-109	-0-	761	3			Y	-0-					4
*12	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	3			Y	-0-					4
*01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					4
*02	700	N	667	-0-	-33	-0-	667	3			Y	-0-					4
*03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	3	2	9	Y	2					6

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	303	-0-	-237	-0-	302	3	1	9	Y	1					8
*05	775	N	291	-0-	-484	-0-	290	3	1	9	Y	1					9
*06	480	N	211	-0-	-269	-0-	210	3	1	9	Y	1					10
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-	8	1			2
*08	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	3			Y	-0-					2
*09	210	N	118	-0-	-92	-0-	117	3	1	9	Y	1					3
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					3
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	3	2	9	Y	2					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
*03	496	N	43	-0-	-453	-0-	42	3	1	9	Y	1					6

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
*04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1738	3	6	9	Y	5					55
*05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1701	3	9	9	Y	8					63
*06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1548	3	7	9	Y	6					69
*07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1224	3	3	9	Y	3	55	1			17
*08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-					17
*09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	3	1	9	Y	1					18
*10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-					18
*11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					18
*12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			Y	-0-					18
*01	1705	N	1442	-0-	-263	-0-	1442	3			Y	-0-					18
*02	1428	N	1257	-0-	-171	-0-	1254	3	3	9	Y	3					21
*03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1756	3	2	9	Y	2					23

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	3	1	9	Y	1					9
*05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1518	3	2	9	Y	2					11
*06	1650	N	1403	-0-	-247	-0-	1402	3	1	9	Y	1					12
*07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-	9	1			3
*08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					3
*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
*03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1652	3	2	9	Y	2					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1147	N	951	-0-	-196	-0-	72	1	879	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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-
03	124	N	9	-0-	-115	-0-	5	1	4	2	N	-0-					-0-

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

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-
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	57	1	42	2	N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	210	1	157	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	94	1	70	2	N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	369	1	276	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	108	1	81	2	N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	163	1	123	2	N	-0-					-0-

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

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-
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	113	1	84	2	N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	62	1	47	2	N	-0-					-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

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-
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	114	1	86	2	N	-0-					-0-

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

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-
*03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	326	1	244	2	N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
ADAMS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 247596 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 917 PERF. 590 - 670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA BLANCA PETRO. ENERGY,INC. 780201
BOHL, FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 072351 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 1120 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

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-
03	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

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 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
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	5	1	619	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LASALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1					7

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
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
03	341	N	184	-0-	-157	-0-	183	3	1	9	Y	1					4

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
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									
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					1

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
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-
03	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
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									
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					1

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
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-
03	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
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-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	9	1	129	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
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
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	3	Y	-0-					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
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-
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	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
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
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-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	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
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-
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	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
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
03	279	N	177	-0-	-102	-0-	11	1	166	3	N	-0-					27

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

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-
03	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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
03	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

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-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	18	1			8

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
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-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
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									
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	409	3	Y	20	16	1			8
							22	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
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-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
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-
03	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
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
*03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	Y	34	26	1			11
							37	9									

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

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
03	1488	X	743	-0-	-745	-0-	741	3	2	9	Y	2					17

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

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
03	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

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
03	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

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
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					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
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									
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					11

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					5

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					8

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					6

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
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									
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					6

KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					8

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					44

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					50

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					54

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
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									
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					50

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					27

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					8

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 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
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
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					23

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					4

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					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
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
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					8

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					4

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 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
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
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					8

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					6

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					9

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					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
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-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
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
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					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
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
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					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
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
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					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
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
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					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
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
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					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
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-
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 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
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
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER (2100) 05123 766 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256032 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	#	1055	-0-	-1115	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	2100	#	975	-0-	-1125	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*12	3278	R	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
*01	2431	R	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
02	1008	#	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	1054	#	NO RPT	-0-	-1054	-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
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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	99	-0-	99	293	99	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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
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-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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	2047	-0-	-1053	-0-	2047	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	1250	-0-	-1850	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-				N	NO RPT			-0-
*03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
*03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-					-0-

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

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-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	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

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-
*03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	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
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-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	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
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-
03	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
03	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

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-
*03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	241	1	2012	2	N	-0-			-0-

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

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-
03	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

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-
03	2666	X	2474	-0-	-192	-0-	265	1	2209	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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-
03	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
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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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
03	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

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
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 229953 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1816 - 1832

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-

KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

GRACEY WELL #: 1 RRCID -> 078318 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 3159 - 3176

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-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYO OIL CO. 536910
HOYLE, BILL WELL #: 1 RRCID -> 115916 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3014 - 3028

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	629	-0-	629	1195	629	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1195				N	NO RPT			-0-

GRACEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 121490 COMPL. DATE 05/10/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3022 - 3042

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

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-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT		-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

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-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT		-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

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-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

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-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-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
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-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //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
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-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 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	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-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TATE, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 000044 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2894 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //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
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-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //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
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-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	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
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-
03	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

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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 401 RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

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
03	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

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
03	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
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-
03	2542	#	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 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	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-
03	1240	#	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1519	#	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	2232	#	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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-
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			70

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

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-
03	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

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-
03	2387 #	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
03	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

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-
03	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

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-
03	713 #	519	-0-	-194	-0-	31	1	488	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

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-
03	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
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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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	930	-0-	-414	-0-	906	2	24	9	N	22					145
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					145

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

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	1380	-0-	-1448	-0-	1380	2			N	-0-					88
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-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
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	13	-0-	-295	-0-	13	2			Y	-0-					88
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-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

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-
03	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

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
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
03	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

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
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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
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	1214	-0-	-886	-0-	1214	2			N	-0-					32
03	2325	NO RPT	-0-	-2325	-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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-
03	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

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-
03	1891	-0-	-0-	-1891	-0-					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
10	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-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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													
*03	766	X	766	-0-	-0-	-0-	224	1	433	3	N	99	176	1							146
							109	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
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									
03	7905	X	7302	-0-	-603	-0-	162	1	6807	3	Y	303	316	0	2	8	32
							333	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

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
03	4247	X	1548	-0-	-2699	-0-	14	1	597	3	Y	852	788	0	2	8	90
							937	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

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									
03	7905	X	5962	-0-	-1943	-0-	60	1	3949	3	Y	1775	1768	0			54
							1953	9									

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	8			-0-

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

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
*03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	142					363

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
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									
03	9238	X	8878	-0-	-360	-0-	120	1	7955	3	Y	730	725	0	2	8	22
							803	9									

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

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
*03	899	X	409	-0-	-490	-0-	409	3			N	-0-					238

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

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
03	3441	X	2591	-0-	-850	-0-	2425	3	166	9	Y	151	176	1			174

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

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			
03	744	N	359	-0-	-385	-0-	6	1	122	3	Y	210	198	0	22	1	22
							231	9					4	8			

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

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							
03	15469	X	11131	-0-	-4338	-0-	26	1	10660	3	Y	403	382	0	19	8	18
							2	4	443	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
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
03	5797	X	4242	-0-	-1555	-0-	86	1	3637	3	Y	472	464	0			50
							519	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

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			
03	13919	X	13678	-0-	-241	-0-	53	1	12631	3	Y	881	885	0			10
							25	4	969	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

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									
03	14756	X	14662	-0-	-94	-0-	185	1	12340	3	Y	1943	1932	0	1	8	59
							2137	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

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									
*03	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	150	1	6320	3	Y	583	597	0	2	8	61
							641	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
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									
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	439	435	0	2	8	46

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

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
03	6200	X	4490	-0-	-1710	-0-	86	1	3617	3	Y	715	684	0			76
							787	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

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			
03	3844	X	3335	-0-	-509	-0-	124	1	2443	3	Y	698	701	0	74	1	74
							768	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

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			
*03	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	26	1	6246	3	Y	524	525	0			6
							13	4	576	9							

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
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									
03	4526 X	1394	-0-	-3132	-0-	4	1	1173	3	N	197	341	1			291
						217	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

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							
*03	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	13	1	7906	3	Y	257	258	0			23
						1	4	283	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

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									
*03	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	124	1	8242	3	Y	1316	1316	0			40
						1448	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

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									
*03	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	203	1	2396	3	Y	430	416	0			84
						473	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
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									
03	10199	X	5259	-0-	-4940	-0-	10	1	5028	3	Y	201	197	0			8
							221	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
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									
03	10230	X	4997	-0-	-5233	-0-	8	1	4344	3	Y	586	577	0			22
							645	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
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							
*03	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	8	1	7442	3	Y	292	294	0			4
							9	4	321	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
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							
*03	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	66	1	12195	3	Y	1445	1434	0	28	1	42
							6	4	1590	9			13	8			

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
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							
*03	14687 X	14687	-0-	-0-	-0-	17	1	14275	3	Y	358	357	0			5
						1	4	394	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

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
03	T. A.	7702	-0-	7702	12965	7299	3	403	9	N	366	518	1			208

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

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									
*03	12028 X	12028	-0-	-0-	-0-	112	1	7503	3	Y	4012	4016	0			121
						4413	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

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			
03	15066 X	12825	-0-	-2241	-0-	46	1	10879	3	Y	1707	1709	0			19
						22	4	1878	9							

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
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							
03	17608	X	15791	-0-	-1817	-0-	193	1	14269	3	Y	1200	1167	0	1	8	57
							9	4	1320	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
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							
03	21390	X	15808	-0-	-5582	-0-	186	1	13748	3	Y	1695	1690	0			81
							9	4	1865	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
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							
*03	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	172	1	12670	3	Y	1171	1160	0			56
							8	4	1288	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
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									
*03	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	142	1	9432	3	Y	1436	1434	0			43
							1580	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
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									
03	14725	X	13311	-0-	-1414	-0-	148	1	9843	3	Y	3018	3025	0			91
							3320	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	155	1	10343	3	Y	1398	1410	0			42
							1538	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
03	9331	X	6834	-0-	-2497	-0-	103	1	6367	3	Y	330	326	0	3	8	21
							1	4	363	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 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
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							
03	11284	X	10415	-0-	-869	-0-	163	1	8252	3	Y	1811	1795	0	2	8	42
							8	4	1992	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
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							
*03	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	149	1	7569	3	Y	1873	1858	0			44
							8	4	2060	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
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							
*03	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	143	1	7243	3	Y	772	765	0			18
							7	4	849	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
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							
03	39215	X	33937	-0-	-5278	-0-	34	1	32736	3	Y	1024	1033	0			14
							41	4	1126	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
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									
03	11191	X	7378	-0-	-3813	-0-	138	1	5797	3	Y	1312	1314	0	2	8	138
							1443	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
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			
*03	14279 X	14279	-0-	-0-	-0-	53	1	12802	3	Y	1271	1276	0			14
						26	4	1398	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
03	37045 X	31013	-0-	-6032	-0-	50	1	29927	3	Y	938	953	0			83
						4	4	1032	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	39680 X	36486	-0-	-3194	-0-	58	1	34969	3	Y	1322	1331	0			117
						5	4	1454	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	14074 X	14010	-0-	-64	-0-	32	1	12200	3	Y	1572	1571	0			13
						49	4	1729	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
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							
03	13795 X	9822	-0-	-3973	-0-	23	1	8842	3	Y	837	837	0			7
						36	4	921	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
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							
03	14601 X	12652	-0-	-1949	-0-	28	1	10696	3	Y	1714	1711	0			15
						43	4	1885	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
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							
03	35898 X	33968	-0-	-1930	-0-	39	1	33357	3	Y	517	518	0			7
						3	4	569	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
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							
03	42098 X	37183	-0-	-4915	-0-	43	1	36648	3	Y	444	445	0			6
						4	4	488	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
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							
03	12772	X	12474	-0-	-298	-0-	40	1	11224	3	Y	1099	826	0	306	1	31
							1	4	1209	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
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			
03	20429	X	17380	-0-	-3049	-0-	54	1	15414	3	Y	1737	1306	0	481	1	48
							1	4	1911	9							

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
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			
03	9703	X	9600	-0-	-103	-0-	30	1	8616	3	Y	866	651	0	239	1	24
							1	4	953	9							

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
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							
03	20677	X	16013	-0-	-4664	-0-	194	1	14355	3	Y	1323	1313	0			63
							9	4	1455	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
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							
*03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	36	1	8583	3	Y	246	247	0			3
							17	4	271	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	14973	X	3262	-0-	-11711	-0-	111	1	701	3	Y	2215	2177	0	9	8	88
							13	4	2437	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 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
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							
03	12152	X	2814	-0-	-9338	-0-	136	1	859	3	Y	1639	1622	0			65
							16	4	1803	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 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
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							
03	9331	X	2284	-0-	-7047	-0-	101	1	631	3	Y	1400	1375	0			56
							12	4	1540	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
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							
*03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	22	1	5152	3	Y	1016	1007	0			25
							19	4	1118	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
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							
*03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	20	1	4712	3	Y	893	884	0			22
							17	4	982	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
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							
*03	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	22	1	5149	3	Y	933	923	0			23
							19	4	1026	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
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							
03	13733	X	6457	-0-	-7276	-0-	20	1	4900	3	Y	1381	1371	0			34
							18	4	1519	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
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							
03	17949 X	11317	-0-	-6632	-0-	40	1	9578	3	Y	1513	1500	0			37
						35	4	1664	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
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							
03	7595 X	3845	-0-	-3750	-0-	11	1	2689	3	Y	1032	1021	0			25
						10	4	1135	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
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							
*03	45294 X	45294	-0-	-0-	-0-	51	1	44293	3	Y	859	864	0			12
						5	4	945	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
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							
03	15500 X	14559	-0-	-941	-0-	296	1	10889	3	Y	3066	3115	0			110
						1	4	3373	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
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							
*03	11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	12	1	11163	3	Y	438	447	0			6
						14	4	482	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
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							
*03	18462 X	18462	-0-	-0-	-0-	19	1	17689	3	Y	665	672	0			9
						22	4	732	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
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							
03	13578 X	2172	-0-	-11406	-0-	83	1	521	3	Y	1417	1406	0			56
						9	4	1559	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
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							
03	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	468	467	0			19

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
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									
03	2201	N	700	-0-	-1501	-0-	19	1	119	3	Y	509	493	0			20
							2	4	560	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			
03	18011	X	15570	-0-	-2441	-0-	51	1	14549	3	Y	881	659	0	244	1	24
							1	4	969	9			5	8			

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	31	1	608	3	Y	421	507	1			59
							463	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*03	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	236	1	8662	3	Y	1486	1485	0			53
							1	4	1635	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
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							
03	18755	X	14030	-0-	-4725	-0-	206	1	12643	3	Y	1072	1067	0			69
							2	4	1179	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 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
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							
03	21483	X	16095	-0-	-5388	-0-	237	1	14538	3	Y	1198	1186	0	8	8	77
							2	4	1318	9							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 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
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
03	5859	X	3327	-0-	-2532	-0-	2723	3	604	9	N	549	710	1			230

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	9517	X	8582	-0-	-935	-0-	38	1	6898	3	Y	1494	1493	0	26	1	44
							3	4	1643	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
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							
03	14570	X	14114	-0-	-456	-0-	64	1	11680	3	Y	2149	2142	0	34	1	63
							6	4	2364	9							

MAUND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

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
*03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	405	3	348	9	N	316	515	1	2	8	342

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

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							
*03	46007	X	46007	-0-	-0-	-0-	76	1	45350	3	Y	523	529	0			46
							6	4	575	9							

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

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									
*03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	450	1	4597	3	N	135	147	1			182
							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
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							
*03	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	36	1	8584	3	Y	1619	1604	0			18
							17	4	1781	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	23	1	4261	3	Y	525	527	0	10	1	15
							2	4	578	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	10230	X	7572	-0-	-2658	-0-	180	1	5183	3	Y	2006	2022	0			85
							2	4	2207	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
03	19623	X	18070	-0-	-1553	-0-	225	1	16646	3	N	1080	1055	0			52
							11	4	1188	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
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									
*03	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	212	1	8902	3	Y	1513	1458	0			160
							1664	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

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									
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	437	436	0	8	1	13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

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							
*03	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	78	1	14286	3	Y	1476	1474	0	25	1	43
							7	4	1624	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

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							
*03	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	22	1	8284	3	Y	613	616	0			5
							33	4	674	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
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							
03	17577	X	12593	-0-	-4984	-0-	29	1	11122	3	Y	1270	1269	0			11
							45	4	1397	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
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							
03	9455	X	5014	-0-	-4441	-0-	11	1	4228	3	Y	689	691	0			6
							17	4	758	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
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							
*03	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	46	1	11107	3	Y	1761	1765	0			19
							22	4	1937	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
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									
03	5797	X	3368	-0-	-2429	-0-	163	1	3205	3	Y	-0-					-0-

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
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									
03	8680 X	7444	-0-	-1236	-0-	108	1	5744	3	Y	1447	1788	1			204
						1592	9									

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

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
03	5239 X	5050	-0-	-189	-0-	4114	3	936	9	N	851	988	1			346

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

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			
*03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	218	1	1008	3	Y	1929	1701	0	205	1	204
						2122	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

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									
03	14632 X	10500	-0-	-4132	-0-	274	1	9443	3	Y	712	707	0			80
						783	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
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									
03	6417	X	4515	-0-	-1902	-0-	202	1	3369	3	Y	858	702	0			215
							944	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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			
*03	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	297	1	5867	3	Y	774	852	0	82	1	82
							851	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*03	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	588	1	9842	3	Y	882	731	0			221
							970	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 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
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							
*03	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	378	1	10860	3	Y	1921	1942	0			81
							4	4	2113	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
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							
03	16027	X	13929	-0-	-2098	-0-	39	1	13222	3	Y	606	573	0	30	8	10
							1	4	667	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
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							
*03	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	93	1	6919	3	Y	900	891	0			43
							4	4	990	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
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							
*03	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	268	1	7709	3	Y	1654	1670	0			70
							3	4	1819	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
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
03	15035	X	-0-	-0-	-15035	-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
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
03	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					51

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

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									
03	10757	X	9284	-0-	-1473	-0-	73	1	7550	3	Y	1510	1563	0			108
							1661	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

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									
03	14973	X	13767	-0-	-1206	-0-	111	1	11480	3	Y	1978	1990	0			141
							2176	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

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									
*03	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	92	1	1086	3	Y	618	566	0			120
							680	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
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							
*03	37944	X	37944	-0-	-0-	-0-	62	1	37356	3	Y	474	478	0			42
							5	4	521	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 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
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							
03	34658	X	33797	-0-	-861	-0-	54	1	32555	3	Y	1075	1080	0			95
							5	4	1183	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	36208	X	29474	-0-	-6734	-0-	30	1	28290	3	Y	1016	1024	0			14
							36	4	1118	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
03	14167	X	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	-0-	19	1			-0-

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
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-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-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
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-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-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
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									
03	10974	X	10876	-0-	-98	-0-	24	1	9102	3	Y	1591	1715	1			49
							1750	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
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							
03	33852	X	33382	-0-	-470	-0-	54	1	32150	3	Y	1067	1059	0			94
							4	4	1174	9							

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
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									
*03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	382	1	4492	3	Y	1182	1216	0			230
							1300	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	8711	X	8036	-0-	-675	-0-	148	1	7357	3	Y	483	493	1			10
							531	9									

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

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							
*03	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	58	1	19337	3	Y	681	679	0			11
							2	4	749	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

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									
03	17019	X	11361	-0-	-5658	-0-	301	1	10370	3	Y	627	622	0			70
							690	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

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							
*03	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	86	1	10042	3	Y	350	352	0			19
							385	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
03	6014	X	5273	-0-	-741	-0-	131	1	4816	3	Y	295	291	0			11
							1	4	325	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

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							
03	11749	X	10581	-0-	-1168	-0-	228	1	8394	3	Y	1780	1794	0			64
							1	4	1958	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

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			
03	17639	X	16139	-0-	-1500	-0-	49	1	14125	3	Y	1785	1342	0	495	1	50
							1	4	1964	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

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							
*03	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	19	1	17785	3	Y	642	647	0			9
							22	4	706	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
*03	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	320	1	11782	3	Y	2372	2389	0			85
							2	4	2609	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
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							
*03	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	36	1	12222	3	Y	433	432	0			7
							1	4	476	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
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							
03	8928	X	8184	-0-	-744	-0-	244	1	7023	3	Y	832	835	0			35
							2	4	915	9							

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
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							
03	10292	X	9437	-0-	-855	-0-	267	1	7686	3	Y	1346	1363	0			57
							3	4	1481	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
03	13733	X	8033	-0-	-5700	-0-	234	1	6735	3	Y	965	980	0			41
							2	4	1062	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
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							
*03	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	31	1	7464	3	Y	1387	1373	0			34
							27	4	1526	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
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							
03	20863	X	12544	-0-	-8319	-0-	103	1	12013	3	Y	389	389	0			21
							428	9									

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
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									
*03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	453	1	3199	3	N	446	691	1			295
							491	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	11532	X	8675	-0-	-2857	-0-	238	1	6850	3	Y	1441	1455	0			61
							2	4	1585	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

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							
03	10137	X	7940	-0-	-2197	-0-	173	1	6383	3	Y	1257	1266	0			45
							1	4	1383	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

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									
*03	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	110	1	11371	3	Y	1765	1785	0			126
							1942	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

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									
03	6200	X	3940	-0-	-2260	-0-	233	1	2741	3	Y	878	935	0			171
							966	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*03	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	233	1	6694	3	Y	2005	2025	0			85
							2	4	2206	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
03	11377	X	10541	-0-	-836	-0-	294	1	8462	3	Y	1620	1639	0			69
							3	4	1782	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	202	1	5796	3	Y	1994	2011	0			84
							2	4	2193	9							

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
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							
03	16740	X	13068	-0-	-3672	-0-	56	1	11380	3	Y	1467	1468	1			72
							18	4	1614	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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							
03	15717	X	12785	-0-	-2932	-0-	56	1	11569	3	Y	1038	1039	1			51
							18	4	1142	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
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							
03	9579	X	8491	-0-	-1088	-0-	37	1	7569	3	Y	794	794	1			39
							12	4	873	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
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							
*03	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	53	1	12710	3	Y	1198	1188	0			29
							47	4	1318	9							

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
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							
03	9238	X	4355	-0-	-4883	-0-	11	1	2662	3	Y	1520	1505	0			37
							10	4	1672	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	2914	X	2861	-0-	-53	-0-	24	1	2554	3	Y	257	132	1	1	8	289
							283	9									

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

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
03	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1481	3	244	9	N	222	352	1			317

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

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									
*03	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	149	1	7424	3	Y	1615	1640	1	11	8	32
							1777	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

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									
03	13640	X	12261	-0-	-1379	-0-	204	1	10154	3	Y	1730	1731	1			35
							1903	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
03	10168 X	9085	-0-	-1083	-0-	144	1	7160	3	Y	1619	1678	1			32
						1781	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

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									
*03	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	220	1	10944	3	Y	639	655	1			13
						703	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

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									
03	18104 X	13184	-0-	-4920	-0-	233	1	11589	3	Y	1238	1283	1			25
						1362	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

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							
03	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-	22	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	20367	X	15341	-0-	-5026	-0-	67	1	13521	3	Y	1574	1575	1			78
							22	4	1731	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

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
03	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-					71

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

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									
03	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	134	1	654	3	Y	290	526	1	5	8	145
							319	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

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			
*03	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	58	1	16234	3	Y	2000	1503	0	551	1	56
							1	4	2200	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
*03	23744 X	23744	-0-	-0-	-0-	117	1	21385	3	Y	2028	2023	0	33	1	59
						11	4	2231	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

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
03	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					58

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

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							
*03	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	248	1	7757	3	Y	1257	1154	1	1	8	223
						3	4	1383	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

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									
*03	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	78	1	7303	3	Y	375	433	0			45
						413	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	5921	X	5475	-0-	-446	-0-	453	1	4787	3	N	214	174	1			323
							235	9									

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

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
03	6231	X	6059	-0-	-172	-0-	5830	3	229	9	N	208	351	1			312

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

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							
03	16120	X	12817	-0-	-3303	-0-	101	1	11693	3	Y	930	934	0			49
							1023	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

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							
03	7440	X	5813	-0-	-1627	-0-	169	1	4520	3	Y	1020	993	0			112
							2	4	1122	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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							
03	9393	X	7094	-0-	-2299	-0-	160	1	5959	3	Y	884	908	0			97
							3	4	972	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
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							
03	10819	X	7732	-0-	-3087	-0-	159	1	5998	3	Y	1429	1469	0			157
							3	4	1572	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
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							
03	15810	X	11848	-0-	-3962	-0-	95	1	11003	3	Y	682	695	0			36
							750	9									

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
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							
03	18538	X	11561	-0-	-6977	-0-	34	1	11256	3	Y	245	246	0			4
							1	4	270	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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							
03	19592	X	9607	-0-	-9985	-0-	27	1	9138	3	Y	401	400	0			7
							1	4	441	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
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							
*03	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	48	1	16159	3	Y	452	451	0			8
							2	4	497	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
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							
03	7998	X	3450	-0-	-4548	-0-	105	1	3038	3	Y	278	275	0			12
							1	4	306	9							

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
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							
03	8494	X	8402	-0-	-92	-0-	231	1	6633	3	Y	1396	1409	0			59
							2	4	1536	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
03	16275	X	12591	-0-	-3684	-0-	103	1	11919	3	Y	517	519	0			27
							569	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
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							
03	24893	X	21042	-0-	-3851	-0-	36	1	20079	3	Y	842	841	0			20
							1	4	926	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
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							
*03	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	24	1	13793	3	Y	480	479	0			12
							528	9									

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
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							
*03	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	259	1	7442	3	Y	2488	2506	0			105
							2	4	2737	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
03	14353	X	3291	-0-	-11062	-0-	180	1	3011	3	Y	91	127	0			23
							100	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
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							
03	23095	X	19033	-0-	-4062	-0-	83	1	16842	3	Y	1892	1902	1			93
							27	4	2081	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
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							
03	22382	X	20375	-0-	-2007	-0-	20	1	19546	3	Y	713	718	0			10
							25	4	784	9							

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
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			
03	8742	X	6945	-0-	-1797	-0-	278	1	5522	3	Y	1041	957	0	111	1	110
							1145	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	29	1			-0-

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
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									
03	5115	X	4448	-0-	-667	-0-	214	1	3586	3	Y	589	479	0	1	8	148
							648	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2012 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
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							
03	34317	X	28352	-0-	-5965	-0-	341	1	25176	3	Y	2562	2545	0			122
							17	4	2818	9							

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
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			
03	12028	X	7612	-0-	-4416	-0-	66	1	6339	3	Y	1057	948	0	197	1	10
							44	4	1163	9			42	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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			
03	9517	X	9106	-0-	-411	-0-	404	1	7985	3	Y	652	661	0	69	1	69
							717	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

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									
03	10695	X	7703	-0-	-2992	-0-	76	1	7161	3	Y	424	458	0			51
							466	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

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									
03	9486	X	1738	-0-	-7748	-0-	90	1	1499	3	Y	135	180	0			34
							149	9									

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

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									
*03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	453	1	5383	3	N	163					349
							179	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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
03	5766 X	4689	-0-	-1077	-0-	4583	3	106	9	N	96	326	1			136

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

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							
03	T. A.	4708	-0-	4708	16742	215	1	2952	3	Y	1401	1455	0			41
						1541	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

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			
*03	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	447	1	8825	3	Y	1448	1507	0	154	1	153
						1593	9									

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

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									
03	5208 X	4326	-0-	-882	-0-	453	1	3499	3	N	340	507	1			379
						374	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
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							
03	11191	X	9457	-0-	-1734	-0-	53	1	8269	3	Y	1013	1015	0			32
							21	4	1114	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
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							
03	8122	X	3664	-0-	-4458	-0-	19	1	2954	3	Y	622	625	0			19
							7	4	684	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
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							
03	12152	X	9284	-0-	-2868	-0-	53	1	8239	3	Y	883	882	0			28
							21	4	971	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
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							
03	18538	X	13283	-0-	-5255	-0-	23	1	12901	3	Y	326	327	0			8
							359	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
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									
03	8804	X	7025	-0-	-1779	-0-	69	1	6437	3	Y	472	532	0			57
							519	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 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
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									
03	11191	X	7082	-0-	-4109	-0-	69	1	6449	3	Y	513	561	0			62
							564	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	12276	X	9392	-0-	-2884	-0-	53	1	8263	3	Y	959	955	0	2	8	30
							21	4	1055	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
03	13857	X	10226	-0-	-3631	-0-	58	1	9122	3	Y	930	931	0			29
							23	4	1023	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
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							
*03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	150	1	4289	3	Y	1807	1878	0			53
							1988	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

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							
03	13361	X	12768	-0-	-593	-0-	58	1	10616	3	Y	1899	1895	0	32	1	56
							5	4	2089	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

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							
03	14632	X	13256	-0-	-1376	-0-	63	1	11613	3	Y	1431	1432	0	27	1	42
							6	4	1574	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

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							
*03	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	295	1	8475	3	Y	1113	1150	0			33
							1224	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
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							
03	19003 X	8319	-0-	-10684	-0-	23	1	7759	3	Y	487	486	0			8
						1	4	536	9							

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

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							
03	12958 X	12138	-0-	-820	-0-	35	1	11601	3	Y	455	454	0			8
						1	4	501	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

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							
03	11129 X	3320	-0-	-7809	-0-	124	1	775	3	Y	2188	2165	0			87
						14	4	2407	9							

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

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							
03	19933 X	19791	-0-	-142	-0-	57	1	19030	3	Y	638	636	0			11
						2	4	702	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
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							
03	7564	X	867	-0-	-6697	-0-	37	1	233	3	Y	539	533	0			21
							4	4	593	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
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									
03	22630	X	18438	-0-	-4192	-0-	494	1	17006	3	Y	852	855	0			95
							1	4	937	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
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							
03	24583	X	20453	-0-	-4130	-0-	59	1	19709	3	Y	621	619	0			10
							2	4	683	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
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							
03	12121	X	2480	-0-	-9641	-0-	97	1	613	3	Y	1598	1590	0			64
							12	4	1758	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
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									
03	14105	X	6805	-0-	-7300	-0-	67	1	6345	3	Y	357	392	0			43
							393	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
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							
03	10788	X	10545	-0-	-243	-0-	176	1	8872	3	Y	1353	1341	0			32
							9	4	1488	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
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							
03	21328	X	18730	-0-	-2598	-0-	142	1	17128	3	Y	1326	1307	1			192
							1	4	1459	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
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							
03	18352	X	15424	-0-	-2928	-0-	117	1	14013	3	Y	1175	1157	1			170
							1	4	1293	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
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							
03	13299	X	12817	-0-	-482	-0-	96	1	11601	3	Y	1017	999	1			147
							1	4	1119	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
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									
03	5580	X	2513	-0-	-3067	-0-	141	1	2368	3	Y	4	59	0			1
							4	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
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									
03	12989	X	12202	-0-	-787	-0-	122	1	11463	3	Y	561	572	0			67
							617	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
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							
*03	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	183	1	9283	3	Y	1492	1480	0			35
							9	4	1641	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
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							
03	9951	X	8681	-0-	-1270	-0-	145	1	7387	3	Y	1038	1029	0			24
							7	4	1142	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

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									
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	130	1	52	3	Y	9	9	1			5
							10	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

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									
*03	18857	X	18857	-0-	-0-	-0-	142	1	17584	3	Y	1028	1036	0			59
							1131	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

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									
03	12803	X	9947	-0-	-2856	-0-	69	1	8552	3	Y	1205	1203	0			69
							1326	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
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									
*03	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	291	1	5164	3	Y	873	856	1			54
							960	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
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							
03	13981	X	12142	-0-	-1839	-0-	178	1	10950	3	Y	920	918	0			60
							2	4	1012	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
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							
03	10912	X	10508	-0-	-404	-0-	161	1	9895	3	Y	409	410	0			26
							2	4	450	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
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							
03	16864	X	16135	-0-	-729	-0-	242	1	14840	3	Y	955	952	0			62
							2	4	1051	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
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
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	243	435	1			143

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*03	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	422	1	5558	3	Y	521	507	0			59
							1	4	573	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 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
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							
03	9114	X	8939	-0-	-175	-0-	137	1	8357	3	Y	404	404	0			26
							1	4	444	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 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
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							
03	10292	X	1293	-0-	-8999	-0-	16	1	99	3	Y	1069	1058	0			43
							2	4	1176	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
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							
03	13361	X	2449	-0-	-10912	-0-	115	1	719	3	Y	1456	1441	0			58
							13	4	1602	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
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							
03	8184	X	2661	-0-	-5523	-0-	89	1	560	3	Y	1820	1802	0			72
							10	4	2002	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
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							
*03	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	202	1	7437	3	Y	2841	2864	0			102
							1	4	3125	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
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							
03	11005	X	8733	-0-	-2272	-0-	182	1	6650	3	Y	1727	1739	0			62
							1	4	1900	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
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							
*03	13435 X	13435	-0-	-0-	-0-	300	1	11024	3	Y	1918	1923	0			69
						1	4	2110	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

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									
03	12586 X	8043	-0-	-4543	-0-	58	1	7236	3	Y	681	680	0			39
						749	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

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									
*03	24018 X	24018	-0-	-0-	-0-	177	1	21916	3	Y	1750	1750	0			100
						1925	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

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									
03	15996 X	12966	-0-	-3030	-0-	88	1	10913	3	Y	1786	1739	0	1	8	102
						1965	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
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									
*03	17039	X	17039	-0-	-0-	-0-	117	1	14478	3	Y	2222	2227	0			127
							2444	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
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									
03	26691	X	21982	-0-	-4709	-0-	93	1	20640	3	Y	1135	1125	1			95
							1249	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
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									
03	24490	X	20865	-0-	-3625	-0-	88	1	19607	3	Y	1064	1051	1			89
							1170	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
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									
03	19468	X	15930	-0-	-3538	-0-	66	1	14653	3	Y	1101	1089	1			92
							1211	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
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							
03	16275	X	15286	-0-	-989	-0-	182	1	12604	3	Y	2270	2286	1			131
							3	4	2497	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

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							
03	18538	X	16793	-0-	-1745	-0-	82	1	14986	3	Y	1562	1564	0	30	1	46
							7	4	1718	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

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							
03	17453	X	13767	-0-	-3686	-0-	65	1	11949	3	Y	1588	1591	0	31	1	47
							6	4	1747	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

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							
*03	3100	N	6402	-0-	3302	7530	33	1	5964	3	Y	365	365	0	7	1	11
							3	4	402	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
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							
03	25234	X	12739	-0-	-12495	-0-	61	1	11271	3	Y	1274	1272	0	21	1	37
							6	4	1401	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
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							
03	12214	X	10898	-0-	-1316	-0-	51	1	9368	3	Y	1341	1340	0	24	1	39
							4	4	1475	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
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							
03	9517	X	9197	-0-	-320	-0-	42	1	7775	3	Y	1251	1251	0	23	1	37
							4	4	1376	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
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									
03	4650	X	3770	-0-	-880	-0-	555	1	2876	3	Y	308	304	0			15
							339	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
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									
03	5642	X	1985	-0-	-3657	-0-	283	1	1464	3	Y	216	229	0			10
							238	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

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							
03	18414	X	14940	-0-	-3474	-0-	18	1	14393	3	Y	481	464	0			37
							529	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

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									
03	16027	X	8650	-0-	-7377	-0-	10	1	8364	3	Y	251	244	0			19
							276	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

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							
03	19189	X	17134	-0-	-2055	-0-	20	1	16277	3	Y	761	728	0	4	8	58
							837	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
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									
03	11098	X	7223	-0-	-3875	-0-	195	1	6717	3	Y	283	289	0			32
							311	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	16027	X	12305	-0-	-3722	-0-	334	1	11479	3	Y	446	446	0			50
							1	4	491	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	15376	X	5437	-0-	-9939	-0-	147	1	5040	3	Y	227	240	0			25
							250	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	13020	X	8017	-0-	-5003	-0-	215	1	7402	3	Y	364	369	0			41
							400	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
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-
03	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

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									
*03	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	11	1	8851	3	Y	418	393	0			32
						460	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

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									
*03	14293 X	14293	-0-	-0-	-0-	390	1	13426	3	N	433	429	0			48
						1	4	476	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

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							
03	22351 X	18550	-0-	-3801	-0-	504	1	17313	3	N	665	654	0			74
						1	4	732	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
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									
03	11594	X	6526	-0-	-5068	-0-	8	1	6287	3	Y	210	206	0			16
							231	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
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							
03	18693	X	15421	-0-	-3272	-0-	188	1	13004	3	N	2024	2050	1			117
							3	4	2226	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
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							
03	15934	X	14564	-0-	-1370	-0-	170	1	11763	3	Y	2389	2403	1			138
							3	4	2628	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
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									
03	12214	X	10152	-0-	-2062	-0-	87	1	9028	3	Y	943	971	0			67
							1037	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
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									
03	15841 X	13176	-0-	-2665	-0-	119	1	12346	3	Y	646	693	0			46
						711	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

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									
03	15655 X	13379	-0-	-2276	-0-	121	1	12466	3	Y	720	749	0			51
						792	9									

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

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							
*03	14584 X	14584	-0-	-0-	-0-	42	1	14057	3	Y	440	439	0			7
						1	4	484	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

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									
03	25017 X	21403	-0-	-3614	-0-	89	1	19891	3	N	1294	1277	1	3	8	108
						1423	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
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									
03	4216	X	1836	-0-	-2380	-0-	37	1	1688	3	Y	101	82	1	74	8	3
							111	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
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									
03	12555	X	5718	-0-	-6837	-0-	133	1	4848	3	Y	670	726	1	12	8	74
							737	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
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							
03	14818	X	13789	-0-	-1029	-0-	16	1	13429	3	Y	313	302	0			24
							344	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
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							
03	16926	X	10493	-0-	-6433	-0-	133	1	9445	3	Y	831	832	0			60
							1	4	914	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
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							
03	10261	X	6822	-0-	-3439	-0-	88	1	6240	3	Y	448	448	0			32
							1	4	493	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
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							
03	16678	X	8931	-0-	-7747	-0-	112	1	7915	3	Y	821	821	0			59
							1	4	903	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
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-
03	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
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									
03	17794	X	12830	-0-	-4964	-0-	117	1	12115	3	Y	544	547	0			39
							598	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
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									
*03	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	138	1	14253	3	Y	1083	1106	0			77
							1191	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
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									
03	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	3012	3	283	9	N	257	130	1			488

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
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							
*03	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	116	1	8205	3	Y	475	466	0			34
							1	4	523	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
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							
*03	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	114	1	8086	3	Y	372	369	0			27
							1	4	409	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
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							
03	7502 X	6446	-0-	-1056	-0-	84	1	5979	3	Y	347	347	0			25
						1	4	382	9							

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

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									
03	10850 X	10154	-0-	-696	-0-	29	1	9672	3	Y	411	410	0			7
						1	4	452	9							

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

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							
*03	9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	10	1	8859	3	Y	210	210	0			3
						1	4	231	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

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							
03	15531 X	13207	-0-	-2324	-0-	43	1	12130	3	Y	939	706	0	259	1	26
						1	4	1033	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
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							
03	21483	X	14650	-0-	-6833	-0-	48	1	13648	3	Y	866	651	0	240	1	24
							1	4	953	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
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			
03	14942	X	12296	-0-	-2646	-0-	40	1	11201	3	Y	958	720	0	267	1	27
							1	4	1054	9							

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
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									
03	9083	X	7545	-0-	-1538	-0-	69	1	7153	3	Y	294	218	1			349
							323	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
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							
*03	17979	X	17979	-0-	-0-	-0-	418	1	14184	3	Y	3068	3101	0			96
							2	4	3375	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
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			
03	22196	X	11178	-0-	-11018	-0-	36	1	10046	3	Y	995	748	0	281	1	28
							1	4	1095	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

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							
03	11222	X	9303	-0-	-1919	-0-	204	1	6917	3	Y	1983	1999	0			62
							1	4	2181	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

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							
03	9548	X	7758	-0-	-1790	-0-	171	1	5816	3	Y	1609	1623	0			50
							1	4	1770	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

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			
*03	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	62	1	17745	3	Y	1283	965	0	359	1	36
							1	4	1411	9							

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
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							
03	19158	X	6634	-0-	-12524	-0-	22	1	6188	3	Y	385	289	0	108	1	11
							424	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

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									
*03	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	222	1	11023	3	Y	1437	1500	1			29
							1581	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

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									
03	8680	X	6891	-0-	-1789	-0-	123	1	6123	3	Y	586	612	1			12
							645	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

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									
*03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	47	1	2346	3	Y	507	538	1			10
							558	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
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							
03	9269	X	8148	-0-	-1121	-0-	26	1	7532	3	Y	535	536	0			25
							1	4	589	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*03	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	34	1	9986	3	Y	764	768	0			36
							1	4	840	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 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
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							
03	11656	X	11410	-0-	-246	-0-	34	1	10131	3	Y	1131	1136	0			53
							1	4	1244	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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			
03	7285	X	1508	-0-	-5777	-0-	6	1	1141	3	Y	328	337	0	4	8	14
							361	9									

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
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							
03	9331	X	177	-0-	-9154	-0-	1	1	132	3	Y	40	46	0			2
							44	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

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							
03	23095	X	16119	-0-	-6976	-0-	120	1	14464	3	Y	1243	1259	1			23
							168	4	1367	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

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							
03	16368	X	12559	-0-	-3809	-0-	93	1	11265	3	Y	973	982	1			18
							131	4	1070	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

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							
03	23777	X	15931	-0-	-7846	-0-	119	1	14346	3	Y	1181	1197	1			22
							167	4	1299	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
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									
03	12059	X	8118	-0-	-3941	-0-	16	1	6966	3	Y	1033	1094	1	4	8	54
							1136	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
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									
03	10478	X	8719	-0-	-1759	-0-	18	1	7886	3	Y	741	774	1			39
							815	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
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									
03	15159	X	14929	-0-	-230	-0-	30	1	13612	3	Y	1170	1206	1			61
							1287	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
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							
03	25482	X	19204	-0-	-6278	-0-	43	1	17400	3	Y	1597	1589	0			75
							4	4	1757	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
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							
*03	24441 X	24441	-0-	-0-	-0-	55	1	22183	3	Y	1998	1964	0			93
						5	4	2198	9							

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

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							
*03	26460 X	26460	-0-	-0-	-0-	62	1	25291	3	Y	1002	994	0			47
						5	4	1102	9							

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

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							
*03	20298 X	20298	-0-	-0-	-0-	48	1	19547	3	Y	635	633	0			30
						4	4	699	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

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									
03	16275 X	13096	-0-	-3179	-0-	54	1	12081	3	Y	874	862	1			73
						961	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
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									
03	12927 X	9808	-0-	-3119	-0-	41	1	9206	3	Y	510	509	1			43
						561	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
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									
*03	15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	63	1	14108	3	Y	790	783	1			66
						869	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
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							
03	6541 X	1187	-0-	-5354	-0-	30	1	1028	3	Y	116	147	0			5
						1	4	128	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
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									
03	2325 N	2074	-0-	-251	-0-	248	1	518	3	Y	1189	1165	0			58
						1308	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
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									
03	13361 X	9756	-0-	-3605	-0-	40	1	8804	3	Y	829	830	1			69
						912	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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									
03	10819 X	8124	-0-	-2695	-0-	17	1	7499	3	Y	553	576	1			29
						608	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

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-
03	8215 X	2310	-0-	-5905	-0-	124	1	2186	3	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 #: 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
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									
*03	15745 X	15745	-0-	-0-	-0-	33	1	14578	3	Y	1031	1053	1			54
						1134	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

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									
03	13702 X	5360	-0-	-8342	-0-	10	1	4552	3	Y	725	777	1			38
						798	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

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									
03	15469 X	10951	-0-	-4518	-0-	22	1	9878	3	Y	955	972	1			50
						1051	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

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									
*03	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	25	1	11056	3	Y	550	563	1			29
						605	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
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									
03	21824 X	20059	-0-	-1765	-0-	40	1	18062	3	Y	1779	1853	1			93
						1957	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

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							
03	15407 X	12493	-0-	-2914	-0-	15	1	12111	3	Y	334	321	0			25
						367	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

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							
03	15841 X	13024	-0-	-2817	-0-	15	1	12572	3	Y	397	382	0			30
						437	9									

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

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									
03	2263 X	802	-0-	-1461	-0-	1	1	720	3	Y	74	71	0			6
						81	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
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									
03	0	W	3547	-0-	3547	3547	8	1	2992	3	Y	497	574	1			15
							547	9									

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

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									
03	8587	X	6788	-0-	-1799	-0-	16	1	5961	3	Y	737	817	1			23
							811	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

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									
*03	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	478	1	8460	3	Y	1525	1536	1			95
							1678	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

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									
*03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	18	1	2328	3	Y	985	396	1	642	8	90
							1084	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
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									
*03	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	555	1	9824	3	Y	2201	2174	1			137
							2421	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
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									
03	13361	X	2582	-0-	-10779	-0-	92	1	1636	3	Y	776	989	1			48
							854	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
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							
03	19623	X	18452	-0-	-1171	-0-	58	1	17186	3	Y	1096	1098	0			51
							2	4	1206	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
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-
03	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
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							
*03	27730 X	27730	-0-	-0-	-0-	86	1	25257	3	Y	2166	2169	0			101
						4	4	2383	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
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							
*03	26445 X	26445	-0-	-0-	-0-	63	1	25565	3	Y	737	737	0			34
						6	4	811	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
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							
03	18290 X	13052	-0-	-5238	-0-	161	1	11108	3	Y	1618	1635	1			93
						3	4	1780	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
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			
03	25575 X	23094	-0-	-2481	-0-	72	1	20508	3	Y	2284	1717	0	632	1	64
						2	4	2512	9							

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
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							
03	16430 X	14206	-0-	-2224	-0-	175	1	12062	3	Y	1787	1812	1			103
						3	4	1966	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

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							
03	14105 X	13143	-0-	-962	-0-	154	1	10630	3	Y	2143	2174	1			123
						2	4	2357	9							

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

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							
03	19809 X	17226	-0-	-2583	-0-	40	1	16363	3	Y	745	741	0			35
						3	4	820	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

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							
*03	23541 X	23541	-0-	-0-	-0-	40	1	22517	3	Y	894	895	0			22
						1	4	983	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
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							
03	22072	X	18452	-0-	-3620	-0-	31	1	17435	3	Y	895	896	0			22
							1	4	985	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
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							
03	7223	X	1540	-0-	-5683	-0-	38	1	1311	3	Y	173	215	0			7
							1	4	190	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
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							
03	9765	X	1467	-0-	-8298	-0-	37	1	1271	3	Y	144	185	0			6
							1	4	158	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
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-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-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
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							
03	12245	X	5755	-0-	-6490	-0-	186	1	4196	3	Y	1247	1234	1			72
							1	4	1372	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
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							
*03	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	179	1	7010	3	Y	1862	1870	1			107
							1	4	2048	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
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							
03	12648	X	10360	-0-	-2288	-0-	254	1	7911	3	Y	1994	1978	1			115
							2	4	2193	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
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							
03	19561	X	18199	-0-	-1362	-0-	59	1	16782	3	Y	1234	928	0	324	1	34
							1	4	1357	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
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							
03	23808 X	18753	-0-	-5055	-0-	61	1	17295	3	Y	1269	954	0	336	1	35
						1	4	1396	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
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							
03	13857 X	13651	-0-	-206	-0-	45	1	12772	3	Y	757	569	0	227	1	21
						1	4	833	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
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							
03	21514 X	19567	-0-	-1947	-0-	61	1	17602	3	Y	1729	1300	0	465	1	48
						2	4	1902	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
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							
*03	13293 X	13293	-0-	-0-	-0-	43	1	12198	3	Y	955	717	0	255	1	27
						1	4	1051	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
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							
03	26164	X	25499	-0-	-665	-0-	43	1	24385	3	Y	973	973	0			24
							1	4	1070	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

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							
*03	22191	X	22191	-0-	-0-	-0-	154	1	18729	3	Y	2809	2808	1			53
							218	4	3090	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

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							
*03	19964	X	19964	-0-	-0-	-0-	149	1	18074	3	Y	1391	1419	1			26
							211	4	1530	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

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							
*03	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	60	1	7318	3	Y	675	678	1			13
							85	4	743	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
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							
*03	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	86	1	13528	3	Y	1289	1288	0			40
							36	4	1418	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
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							
*03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	151	1	1981	3	Y	1150	1121	0			130
							1265	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
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							
03	3627	X	3174	-0-	-453	-0-	311	1	1657	3	Y	1096	1066	0			124
							1206	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
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							
03	8153	X	6353	-0-	-1800	-0-	354	1	4672	3	Y	1205	1172	0			136
							1	4	1326	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
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							
03	12400	X	9978	-0-	-2422	-0-	57	1	8906	3	Y	902	906	0			28
							23	4	992	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
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							
03	14446	X	10827	-0-	-3619	-0-	58	1	9127	3	Y	1472	1474	0			46
							23	4	1619	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
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							
03	10044	X	8458	-0-	-1586	-0-	48	1	7442	3	Y	862	868	0			27
							20	4	948	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
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							
03	21638	X	20572	-0-	-1066	-0-	35	1	19727	3	Y	735	733	0			18
							1	4	809	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
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							
03	15624 X	9472	-0-	-6152	-0-	54	1	8565	3	Y	755	755	0			24
						22	4	831	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*03	14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	82	1	12974	3	Y	1487	1484	0			46
						34	4	1636	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*03	18973 X	18973	-0-	-0-	-0-	32	1	18181	3	Y	690	690	0			17
						1	4	759	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	11811 X	7287	-0-	-4524	-0-	46	1	6374	3	Y	788	766	1	32	8	24
						867	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
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									
03	14384 X	7684	-0-	-6700	-0-	44	1	6192	3	Y	1316	1327	1			43
						1448	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
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									
03	12710 X	5227	-0-	-7483	-0-	32	1	4447	3	Y	680	694	1			22
						748	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
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									
*03	13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	89	1	12349	3	Y	630	639	1			20
						693	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
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									
*03	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	38	1	5299	3	Y	585	598	1			19
						644	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
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									
03	20646 X	5820	-0-	-14826	-0-	39	1	5334	3	Y	406	413	1			13
						447	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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							
03	13485	X	10547	-0-	-2938	-0-	301	1	8626	3	Y	1473	1536	0			43
							1620	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
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							
03	13547	X	10591	-0-	-2956	-0-	319	1	9157	3	Y	1014	1047	0			30
							1115	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
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							
03	13578	X	5969	-0-	-7609	-0-	169	1	4873	3	Y	843	915	0			25
							927	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
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
03	7068	X	4797	-0-	-2271	-0-	4633	3	164	9	N	149	311	1			206

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
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							
*03	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	1955	1	7981	3	Y	644	765	1			378
							6515	4	708	9							

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

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
03	11687	X	8167	-0-	-3520	-0-	7236	3	931	9	N	846	862	1			367

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

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							
03	7068	X	4974	-0-	-2094	-0-	129	1	4017	3	Y	752	711	1			134
							1	4	827	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

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									
03	25513	X	20569	-0-	-4944	-0-	34	1	17930	3	Y	2368	2323	0			90
							2605	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
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									
03	23963 X	21065	-0-	-2898	-0-	37	1	19642	3	Y	1260	1237	0			48
						1386	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

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									
*03	31324 X	31324	-0-	-0-	-0-	56	1	29517	3	Y	1592	1563	0			61
						1751	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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-
03	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

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									
03	16058 X	12953	-0-	-3105	-0-	22	1	11720	3	Y	1101	1081	0			42
						1211	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
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									
03	24521	X	18282	-0-	-6239	-0-	32	1	16828	3	Y	1293	1271	0			49
							1422	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

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									
03	11377	X	7704	-0-	-3673	-0-	15	1	5841	3	Y	1680	1702	1			52
							1848	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

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									
*03	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	30	1	16076	3	Y	738	724	0			28
							812	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

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							
*03	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	200	1	6229	3	Y	783	774	1			139
							3	4	861	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
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									
*03	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	16	1	6156	3	Y	1694	1755	1			52
							1863	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

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									
03	11532	X	7605	-0-	-3927	-0-	19	1	7092	3	Y	449	484	1			14
							494	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

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									
03	16368	X	11898	-0-	-4470	-0-	311	1	11055	3	Y	484	449	1	8	8	134
							532	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

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							
03	10788	X	8665	-0-	-2123	-0-	250	1	7186	3	Y	1117	1185	0			33
							1229	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
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									
*03	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	273	1	9688	3	Y	676	653	1	6	8	189
							744	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	12710	X	10503	-0-	-2207	-0-	173	1	8570	3	Y	1600	1657	1			32
							1760	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	192	1	9545	3	Y	730	754	1			15
							803	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	17391	X	10618	-0-	-6773	-0-	188	1	9344	3	Y	987	1016	1			20
							1086	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
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									
03	4774	X	3087	-0-	-1687	-0-	60	1	3024	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

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									
03	11656	X	4866	-0-	-6790	-0-	88	1	4338	3	Y	400	409	1			8
							440	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

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									
*03	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	162	1	8050	3	Y	675	696	1			14
							743	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

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									
*03	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	342	1	12148	3	Y	993	970	1	2	8	279
							1092	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
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							
03	9269	X	6265	-0-	-3004	-0-	174	1	4991	3	Y	1000	1029	0			29
							1100	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
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							
03	11377	X	4160	-0-	-7217	-0-	131	1	3775	3	Y	231	248	0			7
							254	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
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							
03	10602	X	9367	-0-	-1235	-0-	66	1	7985	3	Y	1112	1123	1			21
							93	4	1223	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
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							
03	20832	X	11197	-0-	-9635	-0-	80	1	9677	3	Y	1206	1221	1			23
							113	4	1327	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
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									
03	18507	X	5806	-0-	-12701	-0-	145	1	5154	3	Y	461	452	1			130
							507	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

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							
*03	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	152	1	18351	3	Y	1230	1246	1			23
							214	4	1353	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

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							
*03	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	105	1	12703	3	Y	1110	1123	1			21
							148	4	1221	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

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									
03	9393	X	8704	-0-	-689	-0-	336	1	7726	3	Y	584	504	1			181
							642	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
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-
03	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

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											
03	6975	X	4807	-0-	-2168	-0-	178	1	4125	3	Y	458	435	1					142
							504	9											

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

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					
*03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	116	1	953	3	Y	1969	1872	1	4	3			241
							6	4	2166	9			112	8					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

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											
03	7936	X	3651	-0-	-4285	-0-	136	1	3149	3	Y	333	320	1					103
							366	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
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							
03	13888 X	13138	-0-	-750	-0-	74	1	11565	3	Y	1336	1322	0			42
						29	4	1470	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
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							
*03	14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	81	1	12772	3	Y	1530	1535	0			48
						33	4	1683	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
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							
*03	14238 X	14238	-0-	-0-	-0-	80	1	12586	3	Y	1400	1386	0			44
						32	4	1540	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
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							
03	14384 X	13218	-0-	-1166	-0-	75	1	11780	3	Y	1211	1234	0			38
						31	4	1332	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
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							
03	15128	X	13218	-0-	-1910	-0-	73	1	11375	3	Y	1583	1554	0			49
							29	4	1741	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
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							
03	10633	X	9722	-0-	-911	-0-	50	1	7955	3	Y	1543	1556	0			48
							20	4	1697	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
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									
03	18104	X	14132	-0-	-3972	-0-	360	1	12800	3	Y	884	800	1			249
							972	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
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									
*03	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	262	1	9328	3	Y	746	727	1			210
							821	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
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							
03	8587	X	7857	-0-	-730	-0-	138	1	6556	3	Y	1055	1092	0			103
							2	4	1161	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
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							
03	9858	X	6831	-0-	-3027	-0-	106	1	5031	3	Y	1538	1535	0			151
							2	4	1692	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
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									
*03	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	529	1	12182	3	Y	1029	869	1			319
							1132	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
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									
*03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	381	1	5941	3	Y	365	263	0	194	1	171
							402	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 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
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									
03	6727	X	4342	-0-	-2385	-0-	250	1	3899	3	Y	175	133	0	93	1	82
							193	9									

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

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			
*03	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	67	1	6478	3	Y	1373	1253	0	231	1	13
							45	4	1510	9			33	8			

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

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			
03	7409	X	6118	-0-	-1291	-0-	53	1	5101	3	Y	844	789	0	180	1	8
							36	4	928	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

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							
03	4650	X	3011	-0-	-1639	-0-	55	1	2611	3	Y	313	303	0			31
							1	4	344	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
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									
*03	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	438	1	6826	3	Y	190	108	0	101	1	89
							209	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

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							
*03	26358	X	26358	-0-	-0-	-0-	45	1	25307	3	Y	914	913	0			22
							1	4	1005	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

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									
*03	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	22	1	12427	3	Y	538	536	0			13
							592	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

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							
03	14601	X	12663	-0-	-1938	-0-	21	1	12005	3	Y	579	579	0			14
							637	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
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			
*03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	257	1	1417	3	Y	1755	1643	1	3	3	214
							9	4	1931	9			104	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
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									
03	0	W	11611	-0-	11611	21219	20	1	11041	3	Y	500	498	0			12
							550	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
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							
03	16957	X	12436	-0-	-4521	-0-	123	1	9596	3	Y	2448	2431	0			76
							24	4	2693	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
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							
*03	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	128	1	9798	3	Y	1798	1792	0			56
							26	4	1978	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
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							
*03	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	113	1	6465	3	Y	1397	1392	0			44
							16	4	1537	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

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							
03	13702	X	8944	-0-	-4758	-0-	200	1	6773	3	Y	1791	1808	0			56
							1	4	1970	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

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							
03	13144	X	10059	-0-	-3085	-0-	232	1	7859	3	Y	1788	1797	0			56
							1	4	1967	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

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							
03	13671	X	8808	-0-	-4863	-0-	209	1	7087	3	Y	1374	1393	0			43
							1	4	1511	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
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							
03	10075	X	8687	-0-	-1388	-0-	200	1	6785	3	Y	1546	1565	0			48
							1	4	1701	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
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							
03	8525	X	7583	-0-	-942	-0-	188	1	6422	3	Y	884	889	0			28
							1	4	972	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
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							
03	16027	X	10705	-0-	-5322	-0-	241	1	8195	3	Y	2062	2077	0			64
							1	4	2268	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
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							
03	11315	X	9255	-0-	-2060	-0-	233	1	7924	3	Y	997	1003	0			31
							1	4	1097	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
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							
*03	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	171	1	5828	3	Y	826	844	0			26
							1	4	909	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

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							
03	9858	X	7125	-0-	-2733	-0-	144	1	4914	3	Y	1878	1899	0			59
							1	4	2066	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

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							
03	10323	X	7398	-0-	-2925	-0-	148	1	5050	3	Y	1999	2018	0			62
							1	4	2199	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

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							
03	9052	X	7854	-0-	-1198	-0-	156	1	5280	3	Y	2197	2216	0			69
							1	4	2417	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
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									
03	11439 X	6624	-0-	-4815	-0-	14	1	6158	3	Y	411	433	1			21
						452	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*03	16721 X	16721	-0-	-0-	-0-	17	1	15901	3	Y	712	721	0			10
						20	4	783	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	16585 X	16397	-0-	-188	-0-	16	1	15726	3	Y	577	583	0			8
						20	4	635	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*03	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	13	1	12848	3	Y	454	459	0			6
						16	4	499	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
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							
*03	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	16	1	15655	3	Y	568	572	0			8
							20	4	625	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 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
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									
03	12927	X	8269	-0-	-4658	-0-	321	1	7408	3	Y	491	461	1			152
							540	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	33201	X	22767	-0-	-10434	-0-	334	1	20543	3	Y	1715	1710	0			111
							3	4	1887	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	5549	X	3829	-0-	-1720	-0-	19	1	3598	3	Y	193	185	1			16
							212	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
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							
03	13268 X	10356	-0-	-2912	-0-	49	1	9547	3	Y	690	685	1			57
						1	4	759	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

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							
03	9610 X	5297	-0-	-4313	-0-	25	1	4792	3	Y	436	426	1			36
						480	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

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							
*03	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	29	1	5534	3	Y	556	548	1			46
						612	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

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							
03	8711 X	4883	-0-	-3828	-0-	24	1	4643	3	Y	195	192	1			16
						1	4	215	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
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							
03	4309 X	2614	-0-	-1695	-0-	12	1	2445	3	Y	143	138	1			12
						157	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

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									
*03	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	21	1	9496	3	Y	858	896	1			45
						944	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

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							
03	11036 X	8606	-0-	-2430	-0-	125	1	5938	3	Y	2310	2241	0			226
						2	4	2541	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

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							
03	11098 X	7087	-0-	-4011	-0-	230	1	5435	3	Y	1282	1286	0			9
						12	4	1410	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
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									
03	9021 X	6954	-0-	-2067	-0-	14	1	6298	3	Y	584	611	1			30
						642	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*03	14386 X	14386	-0-	-0-	-0-	30	1	13486	3	Y	790	788	1			41
						1	4	869	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 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
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							
03	14973 X	14677	-0-	-296	-0-	30	1	13545	3	Y	1001	1054	1			52
						1	4	1101	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
03	17980 X	14911	-0-	-3069	-0-	32	1	13798	3	Y	982	964	1	26	8	10
						1	4	1080	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
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							
03	16337	X	11432	-0-	-4905	-0-	85	1	10230	3	Y	907	919	1			17
							119	4	998	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
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							
03	13640	X	9202	-0-	-4438	-0-	42	1	8086	3	Y	975	946	1	3	8	80
							1	4	1073	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
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									
*03	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	27	1	11947	3	Y	995	1024	1			52
							1095	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
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							
03	15469	X	3309	-0-	-12160	-0-	29	1	2833	3	Y	388	363	0	37	1	4
							20	4	427	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
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							
03	8556	X	7630	-0-	-926	-0-	37	1	7243	3	Y	318	329	1			26
							350	9									

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

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							
03	6727	X	4597	-0-	-2130	-0-	38	1	3637	3	N	815	762	0	64	1	8
							25	4	897	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

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									
*03	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	30	1	13476	3	Y	1013	1041	1			53
							1114	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

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									
*03	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	31	1	13910	3	Y	1247	1293	1			65
							1372	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
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							
*03	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	36	1	7001	3	Y	317	310	1			26
							349	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
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							
03	10819	X	7620	-0-	-3199	-0-	36	1	7021	3	Y	511	496	1			42
							1	4	562	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
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							
*03	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	25	1	7342	3	Y	406	406	0			19
							1	4	447	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
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							
*03	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	29	1	8681	3	Y	538	540	0			25
							1	4	592	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
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							
*03	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	28	1	8200	3	Y	585	586	0			27
							1	4	644	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

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							
03	6355	X	3462	-0-	-2893	-0-	11	1	3305	3	Y	133	135	0			6
							146	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

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							
03	6820	X	5571	-0-	-1249	-0-	27	1	5196	3	Y	316	308	1			26
							348	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

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							
03	10664	X	10620	-0-	-44	-0-	50	1	9578	3	Y	901	887	1			75
							1	4	991	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
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							
03	16585	X	14109	-0-	-2476	-0-	379	1	10563	3	Y	2879	2863	1			74
							3167	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
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							
*03	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	333	1	9278	3	Y	1656	1646	1			43
							1822	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
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							
*03	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	239	1	6667	3	Y	1465	1429	1			38
							1612	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
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							
03	10633	X	8088	-0-	-2545	-0-	249	1	6924	3	Y	832	838	1			21
							915	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
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							
03	11594	X	10188	-0-	-1406	-0-	336	1	9373	3	Y	435	445	1			11
							479	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

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							
03	4402	X	1768	-0-	-2634	-0-	27	1	1500	3	Y	216	214	0			2
							3	4	238	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

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							
03	11625	X	10843	-0-	-782	-0-	152	1	2392	3	Y	7540	7492	0			53
							5	4	8294	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

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									
03	13919	X	11851	-0-	-2068	-0-	25	1	11030	3	Y	724	752	1			38
							796	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
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									
*03	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	32	1	14437	3	Y	826	840	1			43
							909	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
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							
03	7192	X	4495	-0-	-2697	-0-	15	1	4321	3	Y	144	146	0			7
							1	4	158	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
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							
03	10540	X	7646	-0-	-2894	-0-	24	1	7086	3	Y	486	486	0			23
							1	4	535	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
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							
03	5301	X	5277	-0-	-24	-0-	17	1	4892	3	Y	334	331	0			16
							1	4	367	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
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							
03	6355	X	6327	-0-	-28	-0-	20	1	5811	3	Y	450	449	0			21
							1	4	495	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
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							
03	4309	X	3897	-0-	-412	-0-	12	1	3705	3	Y	164	166	0			8
							180	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
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							
03	18848	X	9127	-0-	-9721	-0-	272	1	7613	3	Y	1129	1120	1			29
							1242	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
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							
03	2325	X	355	-0-	-1970	-0-	11	1	297	3	Y	43	13	1	32	8	-0-
							47	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
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							
03	15159 X	13329	-0-	-1830	-0-	353	1	9851	3	Y	2841	2809	1			73
						3125	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
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							
03	14601 X	4642	-0-	-9959	-0-	128	1	3575	3	Y	854	846	1			22
						939	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
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							
*03	11729 X	11729	-0-	-0-	-0-	352	1	9828	3	Y	1408	1392	1			36
						1549	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
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							
03	16523 X	8502	-0-	-8021	-0-	248	1	6903	3	Y	1228	1219	1			32
						1351	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
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							
*03	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	419	1	11695	3	Y	1142	1113	1			29
							1256	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
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							
*03	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	26	1	11300	3	Y	740	743	1			8
							814	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
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							
03	13051	X	10144	-0-	-2907	-0-	84	1	8134	3	Y	1699	1589	0	286	1	16
							57	4	1869	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
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									
*03	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	75	1	13992	3	Y	2637	2577	0			71
							2901	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
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									
*03	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	39	1	7489	3	Y	857	808	0	29	8	22
							943	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

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							
03	12059	X	4740	-0-	-7319	-0-	184	1	2930	3	Y	1472	1475	0			10
							7	4	1619	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

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									
03	6076	X	4457	-0-	-1619	-0-	301	1	2951	3	Y	1094	1223	1			38
							2	4	1203	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

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							
03	23436	X	13952	-0-	-9484	-0-	16	1	13263	3	Y	611	594	0			47
							1	4	672	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
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							
03	16244	X	14142	-0-	-2102	-0-	14	1	13385	3	Y	671	666	0			43
							5	4	738	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	17267	X	12082	-0-	-5185	-0-	14	1	11448	3	Y	564	550	0			43
							620	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 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
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							
*03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	314	1	8777	3	Y	1444	1433	1			37
							1588	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	22816	X	13163	-0-	-9653	-0-	15	1	12492	3	Y	595	580	0			45
							1	4	655	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
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							
03	14787	X	12188	-0-	-2599	-0-	26	1	11256	3	Y	823	803	1	26	8	9
							1	4	905	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
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							
03	11501	X	8727	-0-	-2774	-0-	233	1	6483	3	Y	1828	1819	1			47
							2011	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
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							
03	6758	X	4813	-0-	-1945	-0-	145	1	4059	3	Y	554	569	1			14
							609	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
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									
03	12555	X	10886	-0-	-1669	-0-	132	1	9449	3	N	1186	1346	1			422
							1305	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
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							
03	6665	X	5996	-0-	-669	-0-	100	1	4759	3	Y	1032	1034	0			101
							2	4	1135	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
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							
03	12493	X	10648	-0-	-1845	-0-	23	1	9958	3	Y	606	610	1			7
							667	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
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							
*03	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	17	1	13931	3	Y	665	644	0			51
							1	4	732	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
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							
03	15252	X	13081	-0-	-2171	-0-	28	1	11908	3	Y	1040	1049	1			11
							1	4	1144	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
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									
03	18445 X	16046	-0-	-2399	-0-	18	1	15289	3	Y	672	648	0			51
						739	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

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							
*03	19795 X	19795	-0-	-0-	-0-	23	1	18871	3	Y	818	785	0			62
						1	4	900	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

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							
03	11687 X	11547	-0-	-140	-0-	85	1	10229	3	Y	1013	1023	1			19
						119	4	1114	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

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							
03	15779 X	11322	-0-	-4457	-0-	84	1	10143	3	Y	888	897	1			17
						118	4	977	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
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							
03	26474 X	14253	-0-	-12221	-0-	105	1	12623	3	Y	1253	1266	1			23
						147	4	1378	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
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							
03	12834 X	8752	-0-	-4082	-0-	66	1	7975	3	Y	562	568	1			11
						93	4	618	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
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							
03	19313 X	12914	-0-	-6399	-0-	95	1	11488	3	Y	1088	1100	1			20
						134	4	1197	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
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							
03	26226 X	17159	-0-	-9067	-0-	124	1	15068	3	Y	1628	1644	1			30
						176	4	1791	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
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							
03	12152 X	11808	-0-	-344	-0-	89	1	10765	3	Y	754	756	1			14
						125	4	829	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
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							
03	24738 X	18960	-0-	-5778	-0-	83	1	16970	3	Y	1709	1712	1			84
						27	4	1880	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
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							
03	17267 X	15706	-0-	-1561	-0-	72	1	14616	3	Y	904	906	1			45
						24	4	994	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
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							
*03	13397 X	13397	-0-	-0-	-0-	63	1	12881	3	Y	394	424	1			19
						20	4	433	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
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							
03	22723 X	7595	-0-	-15128	-0-	33	1	6614	3	Y	852	845	1			42
						11	4	937	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
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							
03	17391 X	13565	-0-	-3826	-0-	29	1	12483	3	Y	956	938	1	26	8	10
						1	4	1052	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
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							
03	16616 X	15927	-0-	-689	-0-	34	1	14550	3	Y	1220	1229	1	1	8	13
						1	4	1342	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
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							
03	15097 X	12411	-0-	-2686	-0-	27	1	11415	3	Y	880	888	1			9
						1	4	968	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
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							
03	14322	X	9411	-0-	-4911	-0-	20	1	8433	3	Y	871	879	1			9
							958	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
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							
*03	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	136	1	9597	3	Y	759	762	0			55
							1	4	835	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
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							
03	10199	X	3237	-0-	-6962	-0-	41	1	2902	3	Y	267	288	0			19
							294	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
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							
03	9703	X	2086	-0-	-7617	-0-	26	1	1815	3	Y	223	260	0			16
							245	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
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							
03	7006	X	348	-0-	-6658	-0-	4	1	333	3	Y	10	15	0			1
							11	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

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							
03	12741	X	10192	-0-	-2549	-0-	130	1	9233	3	Y	753	773	0			54
							1	4	828	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

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							
03	12617	X	8645	-0-	-3972	-0-	104	1	7324	3	Y	1105	1110	0			80
							1	4	1216	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

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							
*03	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	139	1	9778	3	Y	1094	1095	0			79
							1	4	1203	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
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							
03	0 W	8604	-0-	8604	8604	110	1	7756	3	Y	671	673	0			48
						738	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
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							
*03	11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	152	1	10794	3	Y	878	877	0			63
						1	4	966	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
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							
03	5921 X	4839	-0-	-1082	-0-	67	1	4761	3	Y	10	10	0			1
						11	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
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							
03	9889 X	7532	-0-	-2357	-0-	94	1	6616	3	Y	746	747	0			54
						1	4	821	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
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			
03	12958	X	3676	-0-	-9282	-0-	37	1	3536	3	Y	71	35	0	2	1	-0-
							25	4	78	9			34	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
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									
03	12741	X	5210	-0-	-7531	-0-	52	1	4973	3	Y	136	127	0	8	1	1
							35	4	150	9							

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
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							
03	12400	X	10358	-0-	-2042	-0-	135	1	9538	3	Y	622	624	0			45
							1	4	684	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
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							
*03	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	116	1	8183	3	Y	897	909	0			65
							1	4	987	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
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							
03	12524	X	4054	-0-	-8470	-0-	48	1	3365	3	Y	583	586	0			42
							641	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
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							
*03	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	126	1	8919	3	Y	1044	1045	0			75
							1	4	1148	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
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							
*03	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	109	1	7723	3	Y	64	76	0			5
							1	4	70	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
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									
03	13144	X	8307	-0-	-4837	-0-	55	1	6853	3	Y	1272	1272	0			73
							1399	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
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									
03	11687 X	9075	-0-	-2612	-0-	63	1	7813	3	Y	1090	1091	0			62
						1199	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
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									
03	13330 X	10061	-0-	-3269	-0-	73	1	8954	3	Y	940	940	0			54
						1034	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
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									
03	10912 X	8646	-0-	-2266	-0-	61	1	7598	3	Y	897	901	0			51
						987	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
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							
03	9827 X	6847	-0-	-2980	-0-	49	1	5941	3	Y	716	713	1			13
						69	4	788	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
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							
03	9331 X	6754	-0-	-2577	-0-	83	1	5864	3	Y	734	735	0			53
						807	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
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									
03	12896 X	11744	-0-	-1152	-0-	117	1	7735	3	Y	3538	3536	0			107
						3892	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
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									
03	10044 X	8660	-0-	-1384	-0-	89	1	5914	3	Y	2415	2408	0			73
						2657	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
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									
03	10075 X	9410	-0-	-665	-0-	97	1	6467	3	Y	2587	2573	0			78
						2846	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
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									
03	8246	X	4106	-0-	-4140	-0-	266	1	3423	3	Y	379	376	0			25
							417	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
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									
03	11966	X	7104	-0-	-4862	-0-	416	1	5362	3	Y	1205	1193	0			80
							1326	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
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									
03	13361	X	9927	-0-	-3434	-0-	71	1	8875	3	Y	892	894	0			51
							981	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
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							
03	29140	X	26174	-0-	-2966	-0-	74	1	23048	3	Y	2768	2777	0			42
							7	4	3045	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
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							
*03	77950	X	25173	-0-	-52777	-0-	69	1	21667	3	Y	3118	3128	0			47
							7	4	3430	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	34441	X	31694	-0-	-2747	-0-	85	1	26495	3	Y	4641	4653	0			70
							9	4	5105	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	10168	X	9444	-0-	-724	-0-	69	1	7977	3	Y	1271	1265	0			67
							1398	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*03	18083	X	18083	-0-	-0-	-0-	139	1	16195	3	Y	1590	1627	0			84
							1749	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
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							
*03	26458	X	26458	-0-	-0-	-0-	195	1	22645	3	Y	3289	3244	0			174
							3618	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
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									
03	8680	X	7309	-0-	-1371	-0-	500	1	6436	3	Y	339	351	0			23
							373	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
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									
*03	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	811	1	10436	3	Y	1583	1578	0			105
							1741	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
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									
*03	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	368	1	4738	3	Y	996	996	0			66
							1096	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
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									
03	8153	X	2573	-0-	-5580	-0-	185	1	2388	3	Y	-0-	35	0			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	12865	X	8474	-0-	-4391	-0-	515	1	6627	3	Y	1211	1211	0			81
							1332	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 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
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							
03	35557	X	29456	-0-	-6101	-0-	79	1	24514	3	Y	4414	4419	0			66
							8	4	4855	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	36549	X	28239	-0-	-8310	-0-	77	1	24028	3	Y	3751	3758	0			56
							8	4	4126	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
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							
03	13578	X	3099	-0-	-10479	-0-	32	1	3044	3	Y	2	2	0	3	1	-0-
							21	4	2	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
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							
03	9765	X	7070	-0-	-2695	-0-	91	1	6467	3	Y	465	449	0			34
							512	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
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-
03	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-					-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
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-
03	15190	X	-0-	-0-	-15190	-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
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-
03	13051	X	-0-	-0-	-13051	-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
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-
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-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
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-
03	10075	X	-0-	-0-	-10075	-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
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-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
03	9300	X	3995	-0-	-5305	-0-	237	1	3046	3	Y	647	646	0			43
							712	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
03	11346	X	5121	-0-	-6225	-0-	245	1	3153	3	Y	1566	1556	0			104
							1723	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
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									
03	9951	X	7706	-0-	-2245	-0-	55	1	6776	3	Y	795	797	0			45
							875	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
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									
03	24614	X	16680	-0-	-7934	-0-	90	1	13773	3	Y	2561	2576	0			64
							2817	9									

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
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									
03	20894	X	16563	-0-	-4331	-0-	91	1	13799	3	Y	2430	2448	0			61
							2673	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	22072 X	20154	-0-	-1918	-0-	110	1	16726	3	Y	3016	3039	0			76
						3318	9									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	22196 X	20499	-0-	-1697	-0-	112	1	17076	3	Y	3010	3037	0			75
						3311	9									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	30132 X	28725	-0-	-1407	-0-	157	1	23812	3	Y	4324	4364	0			108
						4756	9									

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
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									
03	18693 X	13841	-0-	-4852	-0-	76	1	11493	3	Y	2065	2077	0			52
						2272	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
03	19964 X	11987	-0-	-7977	-0-	65	1	9839	3	Y	1894	1905	0			47
						2083	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
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							
03	34100 X	31697	-0-	-2403	-0-	85	1	26507	3	Y	4634	4647	0			70
						8	4	5097	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
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									
03	17360 X	8440	-0-	-8920	-0-	59	1	7345	3	Y	942	944	0			54
						1036	9									

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
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									
03	14353 X	9764	-0-	-4589	-0-	70	1	8668	3	Y	933	935	0			53
						1026	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
03	27249	X	20726	-0-	-6523	-0-	59	1	18250	3	Y	2192	2200	0			33
							6	4	2411	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
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							
03	33759	X	27245	-0-	-6514	-0-	77	1	23990	3	Y	2882	2893	0			43
							8	4	3170	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
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							
03	35278	X	27500	-0-	-7778	-0-	75	1	23583	3	Y	3486	3494	0			52
							7	4	3835	9							

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
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							
03	30442	X	23433	-0-	-7009	-0-	66	1	20662	3	Y	2453	2460	0			37
							7	4	2698	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
03	21080	X	18546	-0-	-2534	-0-	144	1	16800	3	Y	1455	1458	0			77
							1	4	1601	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
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							
03	13950	X	7997	-0-	-5953	-0-	61	1	7111	3	Y	750	752	0			40
							825	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
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							
*03	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	104	1	12046	3	Y	938	940	0			50
							1032	9									

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
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-
03	8060	X	-0-	-0-	-8060	-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 #: 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
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-
03	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-					-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
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									
03	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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
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-
03	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-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 #: 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
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									
*03	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	637	1	8211	3	Y	1661	1608	0			111
							1827	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
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-
03	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
03	24242	X	16145	-0-	-8097	-0-	46	1	14187	3	Y	1734	1737	0			26
							5	4	1907	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	28923	X	20522	-0-	-8401	-0-	58	1	18156	3	Y	2093	2102	0			31
							6	4	2302	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	32023 X	25816	-0-	-6207	-0-	71	1	22085	3	Y	3321	3320	0			50
						7	4	3653	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	11780 X	9295	-0-	-2485	-0-	103	1	6867	3	Y	2114	2112	0			64
						2325	9									

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
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									
03	8773 X	6964	-0-	-1809	-0-	78	1	5177	3	Y	1554	1549	0			47
						1709	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
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									
03	10602 X	7763	-0-	-2839	-0-	86	1	5788	3	Y	1717	1714	0			52
						1889	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
03	25916 X	21836	-0-	-4080	-0-	57	1	17913	3	Y	3509	3509	0			53
						6	4	3860	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
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							
03	24118 X	21263	-0-	-2855	-0-	55	1	17193	3	Y	3645	3643	0			55
						5	4	4010	9							

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
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							
03	11036 X	2495	-0-	-8541	-0-	140	1	1372	3	Y	892	869	1	6	8	19
						2	4	981	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
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							
03	17577 X	12266	-0-	-5311	-0-	33	1	10353	3	Y	1706	1706	0			26
						3	4	1877	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
03	19468	X	14948	-0-	-4520	-0-	39	1	12318	3	Y	2352	2352	0			35
							4	4	2587	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
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									
03	20057	X	16022	-0-	-4035	-0-	361	1	15151	3	Y	464	582	1			119
							510	9									

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
10	25420	X	17976	-0-	-7444	-0-	177	1	17275	3	Y	476	380	1			132
							524	9									
11	22800	X	16405	-0-	-6395	-0-	246	1	15613	3	Y	496	512	1			116
							546	9									
12	21886	X	16732	-0-	-5154	-0-	312	1	15930	3	Y	445	407	1			154
							490	9									
01	19499	X	15702	-0-	-3797	-0-	303	1	14875	3	Y	476	397	1			233
							524	9									
02	17332	X	15953	-0-	-1379	-0-	341	1	15149	3	Y	421	421	1			233
							463	9									
03	17980	X	16767	-0-	-1213	-0-	379	1	15876	3	Y	465	579	1			119
							512	9									

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
10	26598	X	19082	-0-	-7516	-0-	188	1	18327	3	Y	515	411	1			143
							567	9									
11	22650	X	17232	-0-	-5418	-0-	258	1	16395	3	Y	526	546	1			123
							579	9									
12	22847	X	17058	-0-	-5789	-0-	318	1	16222	3	Y	471	431	1			163
							518	9									
01	19933	X	17011	-0-	-2922	-0-	329	1	16137	3	Y	495	416	1			242
							545	9									
02	17612	X	15028	-0-	-2584	-0-	320	1	14188	3	Y	473	453	1			262
							520	9									
03	19096	X	16724	-0-	-2372	-0-	377	1	15809	3	Y	489	626	1			125
							538	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	28241 X	23175	-0-	-5066	-0-	231	1	22439	3	Y	459	366	1			128
						505	9									
11	27330 X	21493	-0-	-5837	-0-	324	1	20617	3	Y	502	512	1			118
						552	9									
12	26908 X	20916	-0-	-5992	-0-	393	1	20038	3	Y	441	406	1			153
						485	9									
01	24025 X	20067	-0-	-3958	-0-	390	1	19159	3	Y	471	394	1			230
						518	9									
02	21700 X	17319	-0-	-4381	-0-	372	1	16495	3	Y	411	414	1			227
						452	9									
03	23188 X	20048	-0-	-3140	-0-	455	1	19090	3	Y	457	567	1			117
						503	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

10	33052 X	33052	-0-	-0-	-0-	328	1	31980	3	Y	676	537	1	2	8	187
						744	9									
11	31165 X	31165	-0-	-0-	-0-	471	1	29934	3	Y	691	716	1			162
						760	9									
12	30029 X	30029	-0-	-0-	-0-	564	1	28795	3	Y	609	560	1			211
						670	9									
01	36208 X	28959	-0-	-7249	-0-	564	1	27651	3	Y	676	556	1			331
						744	9									
02	31080 X	25610	-0-	-5470	-0-	551	1	24433	3	Y	569	585	1			315
						626	9									
03	33046 X	27162	-0-	-5884	-0-	617	1	25879	3	Y	605	765	1			155
						666	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

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							
03	17856 X	14294	-0-	-3562	-0-	38	1	11829	3	Y	2204	2204	0			33
						3	4	2424	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

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							
03	19003 X	14588	-0-	-4415	-0-	40	1	12508	3	Y	1851	1850	0			28
						4	4	2036	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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							
03	16306	X	10260	-0-	-6046	-0-	28	1	8543	3	Y	1533	1534	0			23
							3	4	1686	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
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									
03	11408	X	11352	-0-	-56	-0-	54	1	9553	3	Y	1586	1546	0	5	8	75
							1745	9									

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
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									
03	13206	X	10045	-0-	-3161	-0-	48	1	8616	3	Y	1255	1229	0			59
							1381	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
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									
03	16089	X	13894	-0-	-2195	-0-	66	1	11830	3	Y	1816	1776	0			86
							1998	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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									
03	16244 X	13669	-0-	-2575	-0-	64	1	11343	3	Y	2056	2013	0			97
						2262	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
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									
03	10354 X	8824	-0-	-1530	-0-	42	1	7466	3	Y	1196	1171	0			57
						1316	9									

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
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							
03	20181 X	18276	-0-	-1905	-0-	51	1	15711	3	Y	2281	2277	0			34
						5	4	2509	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
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							
03	23560 X	18109	-0-	-5451	-0-	49	1	15574	3	Y	2255	2249	0			34
						5	4	2481	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
03	22103 X	17154	-0-	-4949	-0-	46	1	14563	3	Y	2309	2308	0			35
						5	4	2540	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
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							
03	25854 X	21021	-0-	-4833	-0-	58	1	18083	3	Y	2613	2614	0			39
						6	4	2874	9							

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
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							
03	27652 X	22659	-0-	-4993	-0-	59	1	18667	3	Y	3570	3568	0			54
						6	4	3927	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
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							
*03	22122 X	22122	-0-	-0-	-0-	129	1	17783	3	Y	3824	3819	0			90
						4	4	4206	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
03	20026 X	17900	-0-	-2126	-0-	106	1	14647	3	Y	2857	2849	0			67
						4	4	3143	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
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							
03	19840 X	16449	-0-	-3391	-0-	97	1	13409	3	Y	2673	2675	0			63
						3	4	2940	9							

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
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							
03	21452 X	18168	-0-	-3284	-0-	107	1	14800	3	Y	2961	2959	0			70
						4	4	3257	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
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							
03	23343 X	19216	-0-	-4127	-0-	113	1	15546	3	Y	3230	3229	0			76
						4	4	3553	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
03	21080 X	17004	-0-	-4076	-0-	100	1	13858	3	Y	2766	2765	0			65
						3	4	3043	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
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							
03	28520 X	24791	-0-	-3729	-0-	143	1	19673	3	Y	4518	4506	0			107
						5	4	4970	9							

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
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							
03	24800 X	17925	-0-	-6875	-0-	224	1	14733	3	Y	2696	2701	0			18
						2	4	2966	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
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							
03	12183 X	2606	-0-	-9577	-0-	28	1	1826	3	Y	684	700	0			5
						752	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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							
03	24273	X	11021	-0-	-13252	-0-	142	1	9357	3	Y	1383	1390	0			9
							1	4	1521	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

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							
*03	20706	X	20706	-0-	-0-	-0-	259	1	17002	3	Y	3129	3129	0			21
							3	4	3442	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

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							
03	13795	X	12188	-0-	-1607	-0-	147	1	9632	3	Y	2189	2188	0			15
							1	4	2408	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 271647 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 9779 - 14559

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

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							
*03	23539	X	23539	-0-	-0-	-0-	307	1	20126	3	Y	2821	2818	0			19
							3	4	3103	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	5611	X	1006	-0-	-4605	-0-	6	1	432	3	Y	516	522	0			3
							568	9									

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
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							
03	26536	X	17171	-0-	-9365	-0-	222	1	14601	3	Y	2133	2128	0			14
							2	4	2346	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
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							
03	23622	X	17230	-0-	-6392	-0-	191	1	12572	3	Y	4059	4047	0			27
							2	4	4465	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
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							
03	21452	X	15522	-0-	-5930	-0-	187	1	12341	3	Y	2720	2719	0			18
							2	4	2992	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
*03	23395	X	23395	-0-	-0-	-0-	279	1	18339	3	Y	4340	4335	0			29
							3	4	4774	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

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							
03	18197	X	14985	-0-	-3212	-0-	33	1	13930	3	Y	928	868	1	67	8	9
							1	4	1021	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

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							
03	24583	X	20587	-0-	-3996	-0-	44	1	19064	3	Y	1344	1329	1	26	8	14
							1	4	1478	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

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							
03	29140	X	18506	-0-	-10634	-0-	40	1	17207	3	Y	1144	1152	1	1	8	12
							1	4	1258	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
03	36828 X	31177	-0-	-5651	-0-	66	1	28138	3	Y	2702	2722	1	1	8	29
						1	4	2972	9							

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
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							
03	27156 X	22697	-0-	-4459	-0-	47	1	19990	3	Y	2417	2437	1	1	8	26
						1	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
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							
*03	18177 X	18177	-0-	-0-	-0-	39	1	16569	3	Y	1425	1435	1	1	8	15
						1	4	1568	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
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-
03	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
03	26753 X	24339	-0-	-2414	-0-	52	1	22262	3	Y	1840	1855	1			20
						1	4	2024	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

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							
03	28706 X	23543	-0-	-5163	-0-	104	1	20046	3	Y	3049	3050	0			85
						39	4	3354	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

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							
03	33325 X	28824	-0-	-4501	-0-	128	1	24597	3	Y	3683	3681	0			103
						48	4	4051	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

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							
03	31217 X	28441	-0-	-2776	-0-	124	1	23870	3	Y	4001	3999	0			112
						46	4	4401	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
03	26040 X	23154	-0-	-2886	-0-	102	1	19637	3	Y	3070	3069	0			86
						38	4	3377	9							

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
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							
03	28892 X	24805	-0-	-4087	-0-	107	1	20636	3	Y	3656	3656	0			102
						40	4	4022	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
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							
03	34162 X	33276	-0-	-886	-0-	108	1	27193	3	Y	5431	5249	1	5	8	332
						1	4	5974	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
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							
03	24955 X	22389	-0-	-2566	-0-	98	1	18760	3	Y	3177	3177	0			89
						36	4	3495	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
03	23529 X	19944	-0-	-3585	-0-	71	1	16894	3	Y	2652	2629	0			65
						62	4	2917	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

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							
03	23436 X	17719	-0-	-5717	-0-	64	1	15441	3	Y	1961	1944	0			48
						57	4	2157	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

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							
03	23560 X	9919	-0-	-13641	-0-	33	1	7877	3	Y	1800	1795	0			44
						29	4	1980	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

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
03	27280 X	-0-	-0-	-27280	-0-					Y	2051	2056	0			50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 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
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							
03	29171 X	21518	-0-	-7653	-0-	72	1	18107	3	Y	3035	2939	1			186
						3339	9									

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
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							
03	27652 X	21001	-0-	-6651	-0-	72	1	18214	3	Y	2468	2391	1			151
						2715	9									

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	29264 X	22820	-0-	-6444	-0-	79	1	19946	3	Y	2541	2456	1			156
						2795	9									

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 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
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							
03	30287 X	27506	-0-	-2781	-0-	93	1	23704	3	Y	3371	3253	1			206
						1	4	3708	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
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							
03	26784	X	13609	-0-	-13175	-0-	50	1	11917	3	Y	1453	1477	0			36
							44	4	1598	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
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							
03	25947	X	16084	-0-	-9863	-0-	61	1	14608	3	Y	1237	1229	0			30
							54	4	1361	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
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							
03	22010	X	11856	-0-	-10154	-0-	42	1	9956	3	Y	1655	1636	0			41
							37	4	1821	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
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							
03	23839	X	15676	-0-	-8163	-0-	131	1	12586	3	Y	2610	2440	0	427	1	25
							88	4	2871	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
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							
03	15128	X	6838	-0-	-8290	-0-	51	1	4880	3	Y	1703	1592	0	282	1	16
							34	4	1873	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
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							
03	15748	X	9849	-0-	-5899	-0-	87	1	8373	3	Y	1210	1131	0	191	1	12
							58	4	1331	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
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							
03	32333	X	14890	-0-	-17443	-0-	121	1	11611	3	Y	2797	2615	0	368	1	27
							81	4	3077	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
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							
03	21173	X	10634	-0-	-10539	-0-	40	1	9645	3	Y	831	831	0			20
							35	4	914	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
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							
03	22506	X	18165	-0-	-4341	-0-	126	1	15894	3	Y	1938	1907	0			59
							13	4	2132	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
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							
03	23529	X	17455	-0-	-6074	-0-	131	1	16581	3	Y	663	657	0			20
							14	4	729	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
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							
03	22041	X	16205	-0-	-5836	-0-	114	1	14392	3	Y	1534	1503	0			47
							12	4	1687	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
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							
03	13888	X	13882	-0-	-6	-0-	123	1	11879	3	Y	1634	1497	0	125	1	15
							83	4	1797	9			33	8			

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
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									
03	13485	X	4094	-0-	-9391	-0-	42	1	4024	3	Y	-0-					-0-
							28	4									

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	11036	X	5237	-0-	-5799	-0-	53	1	5119	3	Y	26	24	0	2	1	-0-
							36	4	29	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 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
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							
03	22878	X	6856	-0-	-16022	-0-	53	1	6652	3	Y	132	143	0			4
							6	4	145	9							

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
03	110484	X	92747	-0-	-17737	-0-	102	1	87874	3	Y	4329	4336	0			61
							9	4	4762	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
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							
03	56482	X	48575	-0-	-7907	-0-	52	1	44688	3	Y	3482	3481	0			49
							5	4	3830	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
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							
03	126697	X	97599	-0-	-29098	-0-	179	1	91962	3	Y	4900	4898	0			20
							68	4	5390	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
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							
03	65968	X	46258	-0-	-19710	-0-	129	1	43142	3	Y	2712	2708	0			45
							4	4	2983	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
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							
03	38161	X	29055	-0-	-9106	-0-	29	1	27680	3	Y	1214	1208	0			78
							11	4	1335	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
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							
*03	27531	X	27531	-0-	-0-	-0-	27	1	26267	3	Y	1115	1116	0			72
							10	4	1227	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
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							
03	0	W	19383	-0-	19383	62861	195	1	15047	3	Y	1184	1220	1	1	8	429
							2839	4	1302	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
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							
03	0	W	7205	-0-	7205	24391	140	1	5293	3	Y	703	770	1			255
							999	4	773	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
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							
03	0	W	4951	-0-	4951	13458	117	1	3295	3	Y	834	797	1			302
							622	4	917	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
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							
03	67332	X	49135	-0-	-18197	-0-	138	1	46190	3	Y	2548	2545	0			43
							4	4	2803	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
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							
03	14322	X	12968	-0-	-1354	-0-	356	1	11433	3	Y	1060	1059	0			52
							13	4	1166	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
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									
*03	283	X	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-					-0-

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
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							
03	15376	X	13859	-0-	-1517	-0-	237	1	10675	3	Y	2675	2666	0			135
							4	4	2943	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
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							
03	18383	X	16590	-0-	-1793	-0-	286	1	12912	3	Y	3079	3075	0			155
							5	4	3387	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
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							
*03	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	313	1	14121	3	Y	3204	3199	0			161
							6	4	3524	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
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							
03	21700	X	17811	-0-	-3889	-0-	313	1	14082	3	Y	3101	3099	0			156
							5	4	3411	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
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									
03	3100	X	2114	-0-	-986	-0-	113	1	1773	3	Y	207	146	0	110	1	97
							228	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
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									
*03	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	282	1	4405	3	Y	173	110	0	92	1	81
							190	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

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									
*03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	301	1	4677	3	Y	370	187	0	197	1	174
							407	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 272077 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 8178 - 15324

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

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

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							
03	17205	X	13668	-0-	-3537	-0-	13	1	12668	3	Y	893	885	0			58
							5	4	982	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
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							
03	22940	X	18521	-0-	-4419	-0-	18	1	17681	3	Y	741	739	0			48
							7	4	815	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
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							
03	22196	X	15106	-0-	-7090	-0-	15	1	14305	3	Y	710	707	0			46
							5	4	781	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
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									
03	8339	X	8094	-0-	-245	-0-	39	1	6999	3	Y	960	938	0			45
							1056	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
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									
03	17949	X	13578	-0-	-4371	-0-	71	1	12529	3	Y	889	870	0			42
							978	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
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							
*03	37602	X	37602	-0-	-0-	-0-	38	1	36464	3	Y	987	987	0			64
							14	4	1086	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

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							
03	29822	X	21866	-0-	-7956	-0-	22	1	21111	3	Y	659	660	0			42
							8	4	725	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

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									
*03	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	100	1	17847	3	Y	1345	1311	0			64
							1480	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

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							
03	22754	X	18144	-0-	-4610	-0-	317	1	14306	3	Y	3195	3192	0			161
							6	4	3515	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
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									
*03	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	77	1	13714	3	Y	850	827	0			40
							935	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
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									
*03	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	63	1	11242	3	Y	927	896	0			44
							1020	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
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									
*03	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	64	1	11323	3	Y	886	863	0			42
							975	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
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									
03	9641	X	9250	-0-	-391	-0-	46	1	8103	3	Y	1001	982	0			47
							1101	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
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							
03	21793	X	16732	-0-	-5061	-0-	300	1	13500	3	Y	2661	2658	0			134
							5	4	2927	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

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							
03	23901	X	21554	-0-	-2347	-0-	381	1	17192	3	Y	3613	3609	0			182
							7	4	3974	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

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									
03	26598	X	19079	-0-	-7519	-0-	95	1	16959	3	Y	1841	1799	0			87
							2025	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

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									
03	28861	X	22650	-0-	-6211	-0-	112	1	19990	3	Y	2316	2260	0			110
							2548	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	15934	X	11563	-0-	-4371	-0-	57	1	10194	3	Y	1193	1170	0			56
							1312	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 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
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									
03	17329	X	11715	-0-	-5614	-0-	59	1	10600	3	Y	960	941	0			45
							1056	9									

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
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									
03	19902	X	13574	-0-	-6328	-0-	68	1	12161	3	Y	1223	1197	0			58
							1345	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
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									
03	22754	X	19470	-0-	-3284	-0-	33	1	17480	3	Y	1779	1747	0			68
							1957	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	26102 X	23205	-0-	-2897	-0-	23	1	22065	3	Y	1008	994	0			65
						8	4	1109	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
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									
*03	24022 X	24022	-0-	-0-	-0-	40	1	21061	3	Y	2655	2603	0			101
						2921	9									

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
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							
03	33325 X	20627	-0-	-12698	-0-	21	1	19937	3	Y	601	605	0			39
						8	4	661	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
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									
03	22754 X	17856	-0-	-4898	-0-	27	1	14393	3	Y	3124	3072	0			119
						3436	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	22289	X	21437	-0-	-852	-0-	35	1	18341	3	Y	2783	2731	0			106
							3061	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

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									
*03	31654	X	31654	-0-	-0-	-0-	48	1	25735	3	Y	5337	5221	0			203
							5871	9									

STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

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							
03	65937	X	42931	-0-	-23006	-0-	119	1	39853	3	Y	2686	2681	0			45
							4	4	2955	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

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									
03	25389	X	16865	-0-	-8524	-0-	27	1	14306	3	Y	2302	2271	0			88
							2532	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
03	16864	X	16719	-0-	-145	-0-	76	1	13567	3	Y	2794	2741	0			118
							3	4	3073	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
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							
03	11873	X	6898	-0-	-4975	-0-	39	1	6857	3	Y	-0-	66	0			-0-
							2	4									

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
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							
*03	39682	X	12834	-0-	-26848	-0-	56	1	9963	3	Y	2557	2517	0			108
							2	4	2813	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
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							
*03	36832	X	13714	-0-	-23118	-0-	66	1	11769	3	Y	1705	1696	0			72
							3	4	1876	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*03	49811	X	17164	-0-	-32647	-0-	80	1	14131	3	Y	2681	2669	0			113
							4	4	2949	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
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							
*03	48716	X	17483	-0-	-31233	-0-	72	1	12834	3	Y	4158	4100	0			175
							3	4	4574	9							

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
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							
03	16988	X	11265	-0-	-5723	-0-	48	1	8444	3	Y	2519	2474	0			106
							2	4	2771	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
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							
03	51491	X	38806	-0-	-12685	-0-	108	1	36230	3	Y	2241	2238	0			37
							3	4	2465	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	8215	X	4543	-0-	-3672	-0-	10	1	3895	3	Y	580	698	1			18
							638	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
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									
03	13919	X	11518	-0-	-2401	-0-	26	1	9495	3	Y	1815	1931	1			56
							1997	9									

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
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									
03	0	W	10130	-0-	10130	38177	23	1	8751	3	Y	1233	1314	1			38
							1356	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
10	0	%	17044	-0-	17044	17044	52	1	4981	3	Y	10915	8915	0	1938	1	69
							4	4	12007	9							
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	17044					Y	NO RPT					69
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	17044					Y	NO RPT					69
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	17044					Y	NO RPT					69
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	17044					Y	NO RPT					69
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	17044					Y	NO RPT					69

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/14/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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

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								
03	11036	X	10570	-0-	-466	-0-	166	1	8583	3	Y	1643	1641	1				34
							14	4	1807	9								

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

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										
*03	19230	X	19230	-0-	-0-	-0-	109	1	14501	3	Y	4199	4181	0				128
							1	4	4619	9								

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

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										
03	24924	X	18723	-0-	-6201	-0-	105	1	13954	3	Y	4239	4236	0				129
							1	4	4663	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
03	21235 X	16592	-0-	-4643	-0-	95	1	12687	3	Y	3463	3460	0			105
						1	4	3809	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
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									
03	20863 X	14863	-0-	-6000	-0-	86	1	11481	3	Y	2995	2997	0			91
						1	4	3295	9							

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
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									
03	23064 X	17588	-0-	-5476	-0-	103	1	13776	3	Y	3370	3371	0			103
						2	4	3707	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 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
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									
03	25916 X	15128	-0-	-10788	-0-	87	1	11675	3	Y	3059	3072	0			93
						1	4	3365	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	22258 X	17224	-0-	-5034	-0-	100	1	13323	3	Y	3454	3458	0			105
						2	4	3799	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 272409 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8023 - 15763

10	0 %	21660	-0-	21660	21660	86	1	8259	3	Y	12099	9881	0	2149	1	77
						6	4	13309	9							
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	21660					Y	NO RPT					77
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	21660					Y	NO RPT					77
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	21660					Y	NO RPT					77
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	21660					Y	NO RPT					77
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	21660					Y	NO RPT					77

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/14/2014

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272414 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8141 - 16259

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							
03	14B2 EXT	13143	-0-	13143	127009	72	1	4078	3	Y	8167	8175	0			58
						9	4	8984	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272415 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

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

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/24/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
03	5704	X	4866	-0-	-838	-0-	122	1	3602	3	Y	1033	1036	1			22
							6	4	1136	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 272463 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8184 - 15547

10	0	%	14065	-0-	14065	14065	57	1	5512	3	Y	7720	6305	0	1366	1	49
							4	4	8492	9							
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	14065					Y	NO RPT					49
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	14065					Y	NO RPT					49
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	14065					Y	NO RPT					49
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	14065					Y	NO RPT					49
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	14065					Y	NO RPT					49

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/14/2014

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 272464 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

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

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							
*03	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	141	1	7080	3	Y	1675	1675	1			35
							11	4	1843	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

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							
03	178002	X	111571	-0-	-66431	-0-	199	1	102344	3	Y	8138	8154	0			33
							76	4	8952	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	9579	X	631	-0-	-8948	-0-	178	1	453	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

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							
03	18817	X	6758	-0-	-12059	-0-	45	1	5752	3	Y	869	928	0			27
							5	4	956	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

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							
03	20119	X	3246	-0-	-16873	-0-	19	1	2444	3	Y	710	773	0			22
							2	4	781	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

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							
03	22754	X	7808	-0-	-14946	-0-	52	1	6550	3	Y	1091	1134	0			33
							6	4	1200	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
03	21173 X	14520	-0-	-6653	-0-	96	1	12117	3	Y	2088	2103	0			64
						10	4	2297	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272534 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8273 - 15474

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-
03	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

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

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							
03	20367 X	3483	-0-	-16884	-0-	23	1	2918	3	Y	491	571	0			15
						2	4	540	9							

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

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							
03	63519 X	35927	-0-	-27592	-0-	68	1	31876	3	Y	3621	3629	0			38
						3983	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	67053	X	41683	-0-	-25370	-0-	83	1	38949	3	Y	2410	2414	0			25
							2651	9									

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
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							
03	36456	X	15289	-0-	-21167	-0-	357	1	11433	3	Y	3169	3104	0	8	8	155
							13	4	3486	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*03	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	142	1	5404	3	Y	893	893	1			19
							8	4	982	9							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*03	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	130	1	4095	3	Y	1334	1352	1			237
							2	4	1467	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	23994 X	18647	-0-	-5347	-0-	127	1	16043	3	Y	2239	2251	0			69
						14	4	2463	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

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							
03	69657 X	55624	-0-	-14033	-0-	54	1	51886	3	Y	3290	3319	0			46
						65	4	3619	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 272801 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8227 - 15397

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

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							
03	62372 X	51798	-0-	-10574	-0-	50	1	47061	3	Y	4207	4230	0			59
						59	4	4628	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*03	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	123	1	15558	3	Y	1754	1721	0			54
							14	4	1929	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272804 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 8098 - 15370

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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 272805 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 8567 - 15434

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

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

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							
03	15190	X	6294	-0-	-8896	-0-	153	1	4873	3	Y	1147	1121	0			56
							6	4	1262	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

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							
03	73067	X	52504	-0-	-20563	-0-	51	1	48455	3	Y	3579	3606	0			50
							61	4	3937	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	22382	X	6541	-0-	-15841	-0-	167	1	5378	3	Y	900	916	0			44
							6	4	990	9							

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
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							
03	15314	X	10207	-0-	-5107	-0-	278	1	8906	3	Y	921	901	0			45
							10	4	1013	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
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							
03	135222	X	104396	-0-	-30826	-0-	186	1	95501	3	Y	7853	7875	0			31
							71	4	8638	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
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							
03	11563	X	10785	-0-	-778	-0-	265	1	8474	3	Y	1851	1833	0			91
							10	4	2036	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
03	60233	X	49127	-0-	-11106	-0-	81	1	45492	3	Y	3229	3239	0			78
							2	4	3552	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 272816 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8215 - 14111

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

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

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

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							
03	87482	X	83580	-0-	-3902	-0-	234	1	78680	3	Y	4235	4226	0			71
							7	4	4659	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
*03	92886	X	92886	-0-	-0-	-0-	261	1	87604	3	Y	4557	4550	0			76
							8	4	5013	9							

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
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							
*03	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	391	1	12497	3	Y	1213	1190	0			60
							15	4	1334	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
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							
03	15748	X	7215	-0-	-8533	-0-	184	1	5909	3	Y	1014	998	0			50
							7	4	1115	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
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							
*03	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	241	1	7702	3	Y	1209	1206	0			59
							9	4	1330	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
03	11532	X	5962	-0-	-5570	-0-	141	1	4515	3	Y	1183	1145	0			58
							5	4	1301	9							

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
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							
03	54994	X	42720	-0-	-12274	-0-	41	1	39212	3	Y	3107	3137	0			44
							49	4	3418	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
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-
03	7254	X	788	-0-	-6466	-0-	73	1	715	3	Y	-0-					-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
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-
03	7936	X	1164	-0-	-6772	-0-	108	1	1055	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
*03	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	173	1	5408	3	Y	1450	1377	1			257
							2	4	1595	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

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									
03	18910	X	12749	-0-	-6161	-0-	77	1	10815	3	Y	1688	1722	1			55
							1857	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

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									
*03	23255	X	23255	-0-	-0-	-0-	139	1	19309	3	Y	3461	3499	1			112
							3807	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

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							
03	71889	X	60064	-0-	-11825	-0-	99	1	55520	3	Y	4039	4062	0			98
							2	4	4443	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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									
03	20119	X	13496	-0-	-6623	-0-	69	1	9570	3	Y	3506	3538	1			113
							3857	9									

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
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									
03	21700	X	17908	-0-	-3792	-0-	102	1	14194	3	Y	3284	3324	1			106
							3612	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
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									
03	17019	X	12299	-0-	-4720	-0-	69	1	9678	3	Y	2320	2353	1			75
							2552	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
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							
03	54219	X	41690	-0-	-12529	-0-	41	1	38629	3	Y	2702	2722	0			38
							48	4	2972	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
03	18228 X	-0-	-0-	-18228	-0-					Y	1070	1085	0			33

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

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							
03	29388 X	26630	-0-	-2758	-0-	62	1	25192	3	Y	1246	1256	0			58
						5	4	1371	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

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									
*03	14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	89	1	12333	3	Y	1575	1600	1			51
						1733	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

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							
03	59799 X	45785	-0-	-14014	-0-	75	1	42032	3	Y	3343	3382	0			81
						1	4	3677	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	12462 X	11907	-0-	-555	-0-	70	1	9807	3	Y	1845	1875	1			60
						2030	9									

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
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							
03	17298 X	7829	-0-	-9469	-0-	52	1	6631	3	Y	1036	1067	0			32
						6	4	1140	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
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							
03	43090 X	33030	-0-	-10060	-0-	32	1	30664	3	Y	2087	2105	0			29
						38	4	2296	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
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							
03	81623 X	65322	-0-	-16301	-0-	131	1	61758	3	Y	3121	3126	0			33
						3433	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
03	73098 X	52754	-0-	-20344	-0-	104	1	49353	3	Y	2996	3000	0			31
						1	4	3296	9							

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
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							
03	82336 X	70037	-0-	-12299	-0-	140	1	65926	3	Y	3610	3617	0			38
						3971	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
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							
03	77531 X	59438	-0-	-18093	-0-	120	1	56687	3	Y	2392	2397	0			25
						2631	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
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							
03	14043 X	4717	-0-	-9326	-0-	31	1	3953	3	Y	664	674	0			20
						3	4	730	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
*03	16701 X	16701	-0-	-0-	-0-	125	1	15869	3	Y	631	633	0			19
						13	4	694	9							

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
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							
03	15407 X	-0-	-0-	-15407	-0-					Y	975	984	0			30

STUMBERG RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272914 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7930 - 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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	21436					Y	NO RPT					694
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	21436					Y	NO RPT					694
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	21436					Y	NO RPT					694
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	21436					Y	NO RPT					694
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	21436					Y	NO RPT					694
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	21436					Y	NO RPT					694

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 09/22/2014

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 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
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									
03	14849 X	11597	-0-	-3252	-0-	67	1	9485	3	Y	1859	1905	1			60
						2045	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	14167 X	9569	-0-	-4598	-0-	56	1	7851	3	Y	1511	1531	1			49
						1662	9									

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
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									
03	13113 X	8873	-0-	-4240	-0-	35	1	7314	3	Y	1381	1369	0	17	8	55
						5	4	1519	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
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
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
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									
03	15748 X	11382	-0-	-4366	-0-	47	1	9811	3	Y	1379	1382	0			55
						7	4	1517	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
03	14694	X	12121	-0-	-2573	-0-	50	1	10386	3	Y	1525	1521	0			61
							7	4	1678	9							

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
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									
03	13826	X	8443	-0-	-5383	-0-	35	1	7195	3	Y	1098	1104	0			44
							5	4	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
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							
03	20522	X	11912	-0-	-8610	-0-	46	1	8620	3	Y	2907	2894	0			100
							48	4	3198	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
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							
03	60884	X	47717	-0-	-13167	-0-	94	1	44267	3	Y	3051	3052	0			32
							3356	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 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
*10	27087	X	25673	-0-	-1414	-0-	59	1	14223	3	Y	10336	5428	0	4657	1	312
							21	4	11370	9							
*11	36560	X	36560	-0-	-0-	-0-	84	1	21643	3	Y	13465	7841	0	5633	1	303
							21	4	14812	9							
*12	70833	X	70833	-0-	-0-	-0-	207	1	51241	3	Y	17597	10926	0	6681	1	293
							28	4	19357	9							
*01	56741	X	56741	-0-	-0-	-0-	199	1	43401	3	Y	11867	10681	0	1385	1	94
							87	4	13054	9							
*02	41911	X	41911	-0-	-0-	-0-	167	1	31810	3	Y	8992	8991	0			95
							43	4	9891	9							
*03	41026	X	41026	-0-	-0-	-0-	166	1	31687	3	Y	8323	8358	0			60
							18	4	9155	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

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							
*03	41716	X	41716	-0-	-0-	-0-	41	1	38841	3	Y	2532	2552	0			36
							49	4	2785	9							

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

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							
03	96100	X	68131	-0-	-27969	-0-	138	1	64978	3	Y	2741	2745	0			29
							3015	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

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									
03	31930	X	15587	-0-	-16343	-0-	66	1	13854	3	Y	1506	1507	0			60
							10	4	1657	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*03	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	101	1	11818	3	Y	2481	2476	0			65
							1	4	2729	9							

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
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									
03	28706	X	13042	-0-	-15664	-0-	54	1	11388	3	Y	1447	1451	0			58
							8	4	1592	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	30070	X	10409	-0-	-19661	-0-	40	1	8295	3	Y	1880	1862	0			75
							6	4	2068	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	33356	X	31165	-0-	-2191	-0-	50	1	23925	3	Y	6536	6596	1			165
							7190	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 273049 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15094 05/25/2014

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
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									
*03	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	81	1	16840	3	Y	1542	1525	0			62
							12	4	1696	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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		-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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	30070	X	17985	-0-	-12085	-0-	76	1	15899	3	Y	1817	1805	0			73
							11	4	1999	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 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
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									
*03	34704	X	34704	-0-	-0-	-0-	54	1	26199	3	Y	7683	7763	1			194
							8451	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
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									
*03	32830 X	32830	-0-	-0-	-0-	52	1	25093	3	Y	6986	7056	1			177
						7685	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273148 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8413 - 12743

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 08/12/2014

STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

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							
*03	50079 X	50079	-0-	-0-	-0-	98	1	47084	3	Y	2633	2633	0			28
						1	4	2896	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

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							
*03	13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	54	1	10113	3	Y	2735	2725	0			94
						56	4	3009	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
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							
*03	14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	60	1	11284	3	Y	3231	3214	0			111
						63	4	3554	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
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							
03	13423 X	13064	-0-	-359	-0-	58	1	10911	3	Y	1849	1843	0			64
						61	4	2034	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
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							
*03	12779 X	12779	-0-	-0-	-0-	51	1	9482	3	Y	2903	2892	0			100
						53	4	3193	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
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							
03	14694 X	13939	-0-	-755	-0-	57	1	10580	3	Y	2949	2934	0			102
						58	4	3244	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
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							
*03	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	184	1	9319	3	Y	4758	4735	0			112
							9	4	5234	9							

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	419	1	17084	3	Y	1201	1005	1	1	8	413
							1321	9									

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	15097	X	13194	-0-	-1903	-0-	206	1	12528	3	Y	418	393	1			144
							460	9									

LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14353	X	6433	-0-	-7920	-0-	116	1	6045	3	Y	247	162	1			85
							272	9									

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
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									
03	22940 X	16558	-0-	-6382	-0-	71	1	15026	3	Y	1318	1328	0			53
						11	4	1450	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

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									
03	22971 X	NO RPT	-0-	-22971	-0-					Y	NO RPT					102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

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									
03	13733 X	12453	-0-	-1280	-0-	50	1	10492	3	Y	1730	1717	0			69
						8	4	1903	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 273236 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	24219					Y	NO RPT					745
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	24219					Y	NO RPT					745
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	24219					Y	NO RPT					745
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	24219					Y	NO RPT					745
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	24219					Y	NO RPT					745
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	24219					Y	NO RPT					745

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 09/22/2014

STUMBERG RANCH WELL #: 42H RRCID -> 273237 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7780 - 11994

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	12964					Y	NO RPT					327
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	12964					Y	NO RPT					327
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	12964					Y	NO RPT					327
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	12964					Y	NO RPT					327
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	12964					Y	NO RPT					327
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	12964					Y	NO RPT					327

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 09/22/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	40331	X	32225	-0-	-8106	-0-	96	1	27604	3	Y	4114	4121	1			175
							4525	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 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
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							
*03	29248	X	29248	-0-	-0-	-0-	28	1	26854	3	Y	2120	2137	0			30
							34	4	2332	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	39835	X	30576	-0-	-9259	-0-	91	1	25898	3	Y	4170	4186	1			178
							4587	9									

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
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									
03	40579	X	35073	-0-	-5506	-0-	105	1	30153	3	Y	4377	4400	1			187
							4815	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273319 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	18458					Y	NO RPT					267
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	18458					Y	NO RPT					267
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	18458					Y	NO RPT					267
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	18458					Y	NO RPT					267
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	18458					Y	NO RPT					267
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	18458					Y	NO RPT					267

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 08/21/2014

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

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							
*03	32744	X	32744	-0-	-0-	-0-	123	1	23476	3	Y	8302	8319	0			60
							13	4	9132	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 50H RRCID -> 273330 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7822 - 12077

10	0	H	9703	-0-	9703	9703	20	1	4932	3	Y	4313	2265	0	1918	1	130
							7	4	4744	9							
11	0	H	26675	-0-	26675	36378	59	1	15207	3	Y	10358	6032	0	4223	1	233
							15	4	11394	9							
12	0	%	44433	-0-	44433	80811	121	1	30108	3	Y	12897	8008	0	4907	1	215
							17	4	14187	9							
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	80811					Y	NO RPT					215
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	80811					Y	NO RPT					215
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	80811					Y	NO RPT					215

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 12/12/2014

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

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							
*03	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	67	1	12457	3	Y	2466	2457	0			85
							69	4	2713	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 #: 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
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							
*03	14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	65	1	12089	3	Y	1795	1795	0			62
						67	4	1975	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
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							
*03	14231 X	14231	-0-	-0-	-0-	57	1	10484	3	Y	3302	3292	0			114
						58	4	3632	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
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									
*03	15026 X	15026	-0-	-0-	-0-	57	1	10995	3	Y	3613	3589	0			97
						3974	9									

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
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							
03	T. A.	24884	-0-	24884	144180	93	1	17795	3	Y	6351	6378	0			46
						10	4	6986	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	62	1	11737	3	Y	4023	3990	0			108
							4425	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

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									
03	31620	X	20649	-0-	-10971	-0-	40	1	17159	3	Y	3136	3144	0			24
							3450	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 273456 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15094 05/05/2014

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

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							
*03	24428	X	24428	-0-	-0-	-0-	96	1	19494	3	Y	4397	4402	0			42
							1	4	4837	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 38H RRCID -> 273459 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7939 - 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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	12919					Y	NO RPT					171
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	12919					Y	NO RPT					171
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	12919					Y	NO RPT					171
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	12919					Y	NO RPT					171
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	12919					Y	NO RPT					171
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	12919					Y	NO RPT					171

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 08/25/2014

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 273463 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 A	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

*05	0 A	7557	-0-	7557	7557	30	1	4917	3	Y	2358	697	0	1661	1			-0-
						16	4	2594	9									
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7557					Y	-0-							-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7557					Y	-0-							-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7557					Y	-0-							-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7557					Y	-0-							-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7557					Y	-0-							-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7557					Y	-0-							-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7557					Y	-0-							-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7557					Y	-0-							-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7557					Y	-0-							-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	7557					Y	NO RPT							-0-

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

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							
*03	48794 X	48794	-0-	-0-	-0-	97	1	45652	3	Y	2768	2772	0			29
						3045	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
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							
03	70835	X	60841	-0-	-9994	-0-	123	1	58041	3	Y	2434	2436	0			26
							2677	9									

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	62992	X	48348	-0-	-14644	-0-	97	1	45631	3	Y	2382	2385	0			25
							2620	9									

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	88319	X	86151	-0-	-2168	-0-	175	1	82521	3	Y	3141	3147	0			33
							3455	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 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
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							
*03	21626	X	21626	-0-	-0-	-0-	80	1	16133	3	Y	4921	4924	0			47
							5413	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
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							
03	20336 X	15277	-0-	-5059	-0-	66	1	12302	3	Y	2583	2576	0			89
						68	4	2841	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
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							
03	17856 X	14508	-0-	-3348	-0-	60	1	11168	3	Y	2925	2912	0			101
						62	4	3218	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
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							
03	14632 X	12919	-0-	-1713	-0-	52	1	9746	3	Y	2787	2779	0			96
						55	4	3066	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
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							
03	15066 X	13775	-0-	-1291	-0-	52	1	9751	3	Y	3562	3550	0			123
						54	4	3918	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
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							
03	59768 X	42586	-0-	-17182	-0-	84	1	39546	3	Y	2687	2692	0			28
						2956	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

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									
*03	21502 X	21502	-0-	-0-	-0-	35	1	15200	3	Y	5697	5703	0			43
						6267	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

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									
03	21328 X	20467	-0-	-861	-0-	34	1	14428	3	Y	5459	5464	0			41
						6005	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

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							
03	15066 X	9294	-0-	-5772	-0-	34	1	6282	3	Y	2675	2667	0			92
						35	4	2943	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
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							
*03	28714 X	28714	-0-	-0-	-0-	110	1	22455	3	Y	5589	5590	0			53
						1	4	6148	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

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	225477 X	25261	-0-	-200216	-0-	79	1	18480	3	Y	6093	6107	0			36
						6702	9									
*01	21270 X	21270	-0-	-0-	-0-	91	1	15491	3	Y	5161	5159	0			38
						11	4	5677	9							
*02	19336 X	19336	-0-	-0-	-0-	52	1	14397	3	Y	4439	4431	0			46
						4	4	4883	9							
*03	21312 X	21312	-0-	-0-	-0-	78	1	16034	3	Y	4726	4727	0			45
						1	4	5199	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

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							
*03	21851 X	21851	-0-	-0-	-0-	84	1	16923	3	Y	4404	4413	0			42
						4844	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

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							
*03	20784 X	20784	-0-	-0-	-0-	81	1	16469	3	Y	3848	3850	0			37
						1	4	4233	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
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							
*03	15599 X	15599	-0-	-0-	-0-	62	1	11571	3	Y	3547	3530	0			122
						64	4	3902	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 52H RRCID -> 273678 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

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							
03	67549 X	60721	-0-	-6828	-0-	66	1	56507	3	Y	3765	3770	0			53
						6	4	4142	9							

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

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							
03	72447 X	54465	-0-	-17982	-0-	59	1	50477	3	Y	3567	3571	0			50
						5	4	3924	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
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							
03	76601	X	76065	-0-	-536	-0-	84	1	72116	3	Y	3507	3513	0			49
							7	4	3858	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
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							
03	89776	X	82987	-0-	-6789	-0-	91	1	78477	3	Y	4010	4018	0			56
							8	4	4411	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
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									
*03	24699	X	24699	-0-	-0-	-0-	46	1	19733	3	Y	4473	4477	0			34
							4920	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
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									
*03	27271	X	27271	-0-	-0-	-0-	52	1	22720	3	Y	4089	4098	0			31
							1	4	4498	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
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									
*03	24596 X	24596	-0-	-0-	-0-	46	1	19554	3	Y	4542	4551	0			34
						4996	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
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							
*03	25356 X	25356	-0-	-0-	-0-	96	1	19421	3	Y	5308	5315	0			51
						5839	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
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							
03	25389 X	23679	-0-	-1710	-0-	85	1	17230	3	Y	5785	5787	0			55
						6364	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
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							
*03	25333 X	25333	-0-	-0-	-0-	95	1	19440	3	Y	5270	5271	0			50
						1	4	5797	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
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							
*03	25095 X	25095	-0-	-0-	-0-	93	1	18899	3	Y	5547	5544	0			53
						1	4	6102	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
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									
*03	20124 X	20124	-0-	-0-	-0-	38	1	16117	3	Y	3608	3618	0			27
						3969	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
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									
*03	21669 X	21669	-0-	-0-	-0-	42	1	18143	3	Y	3167	3176	0			24
						3484	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
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									
*03	23363 X	23363	-0-	-0-	-0-	44	1	19235	3	Y	3712	3723	0			28
						1	4	4083	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
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									
*03	27981 X	27981	-0-	-0-	-0-	53	1	23188	3	Y	4308	4320	0			32
						1	4	4739	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
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									
*03	26762 X	26762	-0-	-0-	-0-	50	1	21944	3	Y	4334	4345	0			33
						1	4	4767	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
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									
*03	27792 X	27792	-0-	-0-	-0-	53	1	22910	3	Y	4389	4398	0			33
						1	4	4828	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
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									
*03	26292 X	26292	-0-	-0-	-0-	52	1	22226	3	Y	3649	3656	0			27
						4014	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
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							
*03	119184 X	119184	-0-	-0-	-0-	215	1	110513	3	Y	7613	7626	0			31
						82	4	8374	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

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									
*03	46988 X	46988	-0-	-0-	-0-	113	1	38083	3	Y	7993	7957	0	50	8	115
						8792	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

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									
*03	25017 X	25017	-0-	-0-	-0-	57	1	19133	3	Y	5297	5298	0			77
						5827	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

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									
*03	26424 X	26424	-0-	-0-	-0-	59	1	19747	3	Y	6016	6009	0			87
						6618	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

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-
03	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
10	0	%	23704	-0-	23704	23704	63	1	15225	3	Y	7631	3995	0	3383	1	230
							22	4	8394	9			23	8			
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	23704					Y	NO RPT					230
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	23704					Y	NO RPT					230
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	23704					Y	NO RPT					230
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	23704					Y	NO RPT					230
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	23704					Y	NO RPT					230

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 10/19/2014

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

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							
03	27714	X	25163	-0-	-2551	-0-	51	1	21904	3	N	2916	2925	0			22
							3208	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273982 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

10	0	%	24719	-0-	24719	24719	65	1	15925	3	Y	7914	4156	0	3519	1	239
							24	4	8705	9							
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	24719					Y	NO RPT					239
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	24719					Y	NO RPT					239
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	24719					Y	NO RPT					239
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	24719					Y	NO RPT					239
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	24719					Y	NO RPT					239

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 10/18/2014

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273990 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

10	0	%	15203	-0-	15203	15203	36	1	8740	3	Y	5831	3062	0	2593	1	176
							13	4	6414	9							
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	15203					Y	NO RPT					176
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	15203					Y	NO RPT					176
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	15203					Y	NO RPT					176
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	15203					Y	NO RPT					176
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	15203					Y	NO RPT					176

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 10/20/2014

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

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									
03	23312	X	20552	-0-	-2760	-0-	83	1	15812	3	Y	4234	4196	0			114
							4657	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	31155 X	23752	-0-	-7403	-0-	46	1	19954	3	Y	3410	3421	0			26
						1	4	3751	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	32204 X	32204	-0-	-0-	-0-	98	1	27016	3	Y	4627	4014	0	603	1	153
						5090	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	26752 X	26752	-0-	-0-	-0-	79	1	21612	3	Y	4601	3990	0	599	1	152
						5061	9									

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
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							
03	35526 X	33305	-0-	-2221	-0-	64	1	27827	3	Y	4921	4924	0			37
						1	4	5413	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
*03	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	378	1	12097	3	Y	1971	1929	0			97
							14	4	2168	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
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							
*03	73464	X	73464	-0-	-0-	-0-	128	1	65994	3	Y	6630	6643	0			27
							49	4	7293	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
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									
*03	34315	X	34315	-0-	-0-	-0-	111	1	30407	3	Y	3452	2990	0	450	1	114
							3797	9									

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
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									
*03	35375	X	35375	-0-	-0-	-0-	119	1	32602	3	Y	2413	2099	0	314	1	80
							2654	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 #: 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
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									
03	35495	X	29081	-0-	-6414	-0-	93	1	25487	3	Y	3183	2757	0	415	1	105
							3501	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
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									
*03	18519	X	18519	-0-	-0-	-0-	79	1	14927	3	Y	3194	3173	0			86
							3513	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
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									
03	19406	X	14122	-0-	-5284	-0-	59	1	11261	3	Y	2547	2507	0	10	8	68
							2802	9									

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
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									
03	26040	X	18569	-0-	-7471	-0-	61	1	16648	3	Y	1691	1476	0	220	1	56
							1860	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 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
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									
03	19592 X	18390	-0-	-1202	-0-	56	1	13562	3	Y	4338	4322	0			87
						4772	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

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									
03	32426 X	22989	-0-	-9437	-0-	44	1	19065	3	Y	3527	3539	0			26
						3880	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597

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	93044 X	81314	-0-	-11730	-0-	1554	1	59789	3	Y	18155	18172	0			148
						19971	9									
*01	60850 X	60850	-0-	-0-	-0-	1122	1	46574	3	Y	11958	11959	0			147
						13154	9									
*02	47697 X	47697	-0-	-0-	-0-	93	1	39832	3	Y	7065	7088	0	8	8	116
						7772	9									
*03	46853 X	46853	-0-	-0-	-0-	94	1	39616	3	Y	6494	6513	0			97
						7143	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

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	124892 X	96333	-0-	-28559	-0-	2051	1	78882	3	Y	14000	14047	0			114
						15400	9									
*01	82525 X	82525	-0-	-0-	-0-	1630	1	67664	3	Y	12028	11994	0			148
						13231	9									
*02	60905 X	60905	-0-	-0-	-0-	116	1	50097	3	Y	9720	9708	0			160
						10692	9									
*03	59234 X	59234	-0-	-0-	-0-	116	1	48944	3	Y	9249	9271	0			138
						10174	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 #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 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
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	123203 X	96677	-0-	-26526	-0-	2064	1	79383	3	Y	13845	13887	0			113
						15230	9									
*01	86634 X	86634	-0-	-0-	-0-	1683	1	69860	3	Y	13719	13663	0			169
						15091	9									
*02	68216 X	68216	-0-	-0-	-0-	128	1	55100	3	Y	11807	11782	0			194
						12988	9									
*03	67485 X	67485	-0-	-0-	-0-	130	1	54539	3	Y	11651	11671	0			174
						12816	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106

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									
03	SHUT IN	65938	-0-	65938	299880	127	1	53296	3	Y	11377	11400	0			170
						12515	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

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	109116 X	91503	-0-	-17613	-0-	1848	1	71090	3	Y	16877	16936	0			137
						18565	9									
*01	81706 X	81706	-0-	-0-	-0-	1534	1	63688	3	Y	14985	14930	0	8	8	184
						16484	9									
*02	62852 X	62852	-0-	-0-	-0-	115	1	49447	3	Y	12082	12067	0			199
						13290	9									
*03	62730 X	62730	-0-	-0-	-0-	119	1	50059	3	Y	11411	11439	0			171
						12552	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

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									
03	SHUT IN	58163	-0-	58163	341253	111	1	46746	3	Y	10278	10304	0			154
						11306	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 5505 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-	-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							
03	T. A.	73454	-0-	73454	208843	149	1	63838	3	Y	8604	8644	1			93
						3	4	9464	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 274144 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 9241 - 16756

*08	0 %	22550	-0-	22550	36437	133	1	13496	3	Y	8099	7510	0	598	1	125
						12	4	8909	9							
*09	0 %	25795	-0-	25795	62232	123	1	17148	3	Y	7740	7810	0			55
						10	4	8514	9							
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	62232					Y	NO RPT					55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	62232					Y	NO RPT					55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	62232					Y	NO RPT					55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	62232					Y	NO RPT					55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	62232					Y	NO RPT					55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	62232					Y	NO RPT					55

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/21/2014

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

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	80299 X	70368	-0-	-9931	-0-	186	1	62497	3	Y	6875	7055	0	12	8	81
						122	4	7563	9							
*03	99612 X	99612	-0-	-0-	-0-	185	1	86544	3	Y	11398	11307	0			172
						345	4	12538	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 274154 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 9330 - 16412

*09	0 %	30050	-0-	30050	44331	152	1	21126	3	Y	7963	8030	0			57
						13	4	8759	9							
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	44331					Y	NO RPT					57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	44331					Y	NO RPT					57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	44331					Y	NO RPT					57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	44331					Y	NO RPT					57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	44331					Y	NO RPT					57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	44331					Y	NO RPT					57

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/21/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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			
03	79267 X	77519	-0-	-1748	-0-	142	1	72942	3	Y	3983	4011	0			16
						54	4	4381	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

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	212756 X	36615	-0-	-176141	-0-	361	1	25819	3	Y	9461	9421	0	12	1	96
						28	4	10407	9							
*02	29820 X	25334	-0-	-4486	-0-	293	1	18529	3	Y	5891	5937	0	10	1	40
						32	4	6480	9							
*03	33015 X	28677	-0-	-4338	-0-	341	1	22375	3	Y	5416	5420	0			36
						3	4	5958	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274205 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8951 - 16244

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							
03	SHUT IN	35553	-0-	35553	226964	341	1	22413	3	Y	11633	11600	0			78
						3	4	12796	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

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							
03	86552 X	86087	-0-	-465	-0-	159	1	81604	3	Y	3875	3881	0			16
						61	4	4263	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*03	85958	X	85958	-0-	-0-	-0-	157	1	80614	3	Y	4661	4670	0			19
							60	4	5127	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 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
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							
03	95108	X	79641	-0-	-15467	-0-	144	1	74199	3	Y	4766	4763	0			19
							55	4	5243	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	24490	X	19801	-0-	-4689	-0-	65	1	17766	3	Y	1791	1545	0	233	1	59
							1970	9									

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
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									
03	26629	X	19740	-0-	-6889	-0-	65	1	17925	3	Y	1591	1393	0	207	1	52
							1750	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	23963 X	20921	-0-	-3042	-0-	68	1	18639	3	Y	2013	1741	0	262	1	66
						2214	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

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							
03	SHUT IN	46874	-0-	46874	265168	103	1	39044	3	Y	6882	6877	0			59
						157	4	7570	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274414 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	390
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	390
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	390
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	390
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	390
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	390

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18187 07/31/2014

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274417 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	464
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	464
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	464
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	464
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	464
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	464

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18187 07/31/2014

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274418 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	477
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	477
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	477
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	477
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	477
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	477

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18187 07/31/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
03	30225 X	26992	-0-	-3233	-0-	83	1	20287	3	Y	6020	6015	0			120
						6622	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 274420 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8900 - 15913

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							
03	SHUT IN	29944	-0-	29944	215799	337	1	22150	3	Y	6776	6787	0			45
						3	4	7454	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

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							
03	T. A.	58016	-0-	58016	289151	121	1	46049	3	Y	10601	10587	0			90
						185	4	11661	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274464 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

*10	0 %	21056	-0-	21056	21056	41	1	13414	3	Y	6910	6897	0			95
						7601	9									
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	21056					Y	NO RPT					95
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	21056					Y	NO RPT					95
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	21056					Y	NO RPT					95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	21056					Y	NO RPT					95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	21056					Y	NO RPT					95

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18187 07/31/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	19467 X	19467	-0-	-0-	-0-	62	1	17107	3	Y	2089	1804	0	272	1	69
						2298	9									

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

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	68747 X	20578	-0-	-48169	-0-	80	1	15751	3	Y	4315	4322	0			65
						4747	9									
*01	18631 X	18631	-0-	-0-	-0-	75	1	14106	3	Y	4045	4039	0	11	1	60
						4450	9									
*02	16100 X	15413	-0-	-687	-0-	66	1	11538	3	Y	3463	3457	0			66
						3809	9									
*03	17825 X	15500	-0-	-2325	-0-	59	1	11424	3	Y	3652	3620	0			98
						4017	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

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							
*03	149350 X	82560	-0-	-66790	-0-	151	1	70887	3	Y	10218	10129	0			154
						282	4	11240	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274557 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8845 - 16066

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	7966					Y	NO RPT					39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	7966					Y	NO RPT					39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	7966					Y	NO RPT					39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	7966					Y	NO RPT					39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	7966					Y	NO RPT					39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	7966					Y	NO RPT					39

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/21/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	SHUT IN	26602	-0-	26602	199264	101	1	19185	3	Y	6651	6603	0			178
						7316	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

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							
03	101246 X	80946	-0-	-20300	-0-	144	1	73957	3	Y	6173	6189	0			25
						55	4	6790	9							

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

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	154729 X	31518	-0-	-123211	-0-	123	1	22739	3	Y	7869	7855	0	20	1	116
						8656	9									
*02	28349 X	28349	-0-	-0-	-0-	120	1	21152	3	Y	6434	6427	0			123
						7077	9									
*03	29736 X	29736	-0-	-0-	-0-	118	1	22413	3	Y	6550	6497	0			176
						7205	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 274648 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

10	0 H	24793	-0-	24793	60369	99	1	13785	3	Y	9903	9903	0			87
						16	4	10893	9							
11	0 H	39758	-0-	39758	100127	164	1	27040	3	Y	11357	11338	0			106
						61	4	12493	9							
12	0 H	39623	-0-	39623	139750	304	1	27727	3	Y	10514	10515	0	26	1	79
						27	4	11565	9							
01	0 %	34127	-0-	34127	173877	356	1	25395	3	Y	7590	7583	0	9	1	77
						27	4	8349	9							
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	173877					Y	NO RPT					77
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	173877					Y	NO RPT					77

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 01/20/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274649 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H	32822	-0-	32822	72390	153	1	21213	3	Y	10392	10370	0			91
							25	4	11431	9							
11	0	H	32886	-0-	32886	105276	134	1	22028	3	Y	9704	9704	0			91
							50	4	10674	9							
12	0	H	34827	-0-	34827	140103	260	1	23745	3	Y	9816	9809	0	24	1	74
							24	4	10798	9							
01	0	%	36981	-0-	36981	177084	374	1	26726	3	Y	8957	8929	0	11	1	91
							28	4	9853	9							
02 P&A COND			NO RPT	-0-	-0-	177084					Y	NO RPT					91
03 P&A COND			NO RPT	-0-	-0-	177084					Y	NO RPT					91

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 01/26/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274650 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H	35505	-0-	35505	73462	171	1	23623	3	Y	10621	10602	0			93
							28	4	11683	9							
11	0	H	28549	-0-	28549	102011	107	1	17528	3	Y	9885	9886	0			92
							40	4	10874	9							
12	0	H	33022	-0-	33022	135033	243	1	22221	3	Y	9578	9575	0	23	1	72
							22	4	10536	9							
01	0	H	32383	-0-	32383	167416	333	1	23724	3	Y	7546	7532	0	9	1	77
							25	4	8301	9							
02	0	%	25655	-0-	25655	193071	284	1	17929	3	Y	6736	6756	0	11	1	46
							32	4	7410	9							
03 P&A COND			NO RPT	-0-	-0-	193071					Y	NO RPT					46

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/08/2015

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
10	0	H	29846	-0-	29846	65284	145	1	20238	3	Y	8582	8575	0			75
							23	4	9440	9							
11	0	H	25665	-0-	25665	90949	105	1	17427	3	Y	7358	7364	0			69
							39	4	8094	9							
12	0	H	28343	-0-	28343	119292	211	1	19256	3	Y	8052	8041	0	20	1	60
							19	4	8857	9							
01	0	H	37898	-0-	37898	157190	391	1	27901	3	Y	8705	8666	0	11	1	88
							30	4	9576	9							
02	0	%	27838	-0-	27838	185028	310	1	19651	3	Y	7130	7157	0	12	1	49
							34	4	7843	9							
03 P&A COND			NO RPT	-0-	-0-	185028					Y	NO RPT					49

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/04/2015

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 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
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									
03	23188	X	17029	-0-	-6159	-0-	52	1	12618	3	Y	3963	3971	0	7	8	79
							4359	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	28644	X	27940	-0-	-704	-0-	111	1	21390	3	Y	5854	5810	0			157
							6439	9									

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

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	90222	X	22545	-0-	-67677	-0-	83	1	15986	3	Y	5887	5899	0			89
							6476	9									
*01	22103	X	20046	-0-	-2057	-0-	80	1	14916	3	Y	4591	4598	0	14	1	68
							5050	9									
*02	19964	X	15427	-0-	-4537	-0-	65	1	11369	3	Y	3630	3621	0	8	8	69
							3993	9									
*03	22103	X	16901	-0-	-5202	-0-	66	1	12596	3	Y	3854	3820	0			103
							4239	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

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	0	W	28078	-0-	28078	150117	86	1	20778	3	Y	6558	6602	0			84
							7214	9									
*01	177814	X	27697	-0-	-150117	-0-	77	1	21682	3	Y	5398	5400	0	2	8	80
							5938	9									
*02	21077	X	21077	-0-	-0-	-0-	59	1	16147	3	Y	4428	4423	0			85
							4871	9									
*03	19778	X	16787	-0-	-2991	-0-	52	1	12830	3	Y	3550	3564	0			71
							3905	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

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									
*03	32140	X	32140	-0-	-0-	-0-	74	1	24811	3	Y	6595	6592	0			96
							7255	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274736 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8853 - 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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3332					Y	NO RPT					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3332					Y	NO RPT					20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3332					Y	NO RPT					20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3332					Y	NO RPT					20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3332					Y	NO RPT					20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3332					Y	NO RPT					20

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/28/2014

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274739 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8825 - 15932

10	0 %	8053	-0-	8053	8053	18	1	1776	3	Y	5689	4646	0	1007	1	36
						1	4	6258	9							
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8053					Y	NO RPT					36
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8053					Y	NO RPT					36
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8053					Y	NO RPT					36
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8053					Y	NO RPT					36
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8053					Y	NO RPT					36

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/14/2014

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 274758 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

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							
03	SHUT IN	37122	-0-	37122	258417	1308	1	24264	3	Y	10474	10503	0			57
						29	4	11521	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274779 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	13937					Y	NO RPT					220
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	13937					Y	NO RPT					220
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	13937					Y	NO RPT					220
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	13937					Y	NO RPT					220
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	13937					Y	NO RPT					220
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	13937					Y	NO RPT					220

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 09/19/2014

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274815 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8453					Y	NO RPT					135
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8453					Y	NO RPT					135
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8453					Y	NO RPT					135
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8453					Y	NO RPT					135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8453					Y	NO RPT					135
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8453					Y	NO RPT					135

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 09/19/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5286					Y	NO RPT					28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5286					Y	NO RPT					28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5286					Y	NO RPT					28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5286					Y	NO RPT					28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5286					Y	NO RPT					28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5286					Y	NO RPT					28

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 09/19/2014

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
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							
*03	53779 X	53779	-0-	-0-	-0-	152	1	50937	3	Y	2441	2435	0			41
						5	4	2685	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 9088 - 15487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	SHUT IN	64169	-0-	64169	121667	220	1	52705	3	Y	10125	10084	0			110
						106	4	11138	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*03	73804 X	73804	-0-	-0-	-0-	131	1	67373	3	Y	5682	5693	0			23
						50	4	6250	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	135565 X	31440	-0-	-104125	-0-	55	1	22191	3	Y	8358	8305	0	75	8	42
						9194	9									
*01	32263 X	32263	-0-	-0-	-0-	73	1	23599	3	Y	7810	7673	0	134	8	45
						8591	9									
*02	28866 X	28866	-0-	-0-	-0-	65	1	21573	3	Y	6571	6470	0	60	8	86
						7228	9									
*03	29700 X	29700	-0-	-0-	-0-	69	1	23263	3	Y	5789	5791	0			84
						6368	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

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							
*03	61046 X	61046	-0-	-0-	-0-	107	1	54844	3	Y	5504	5517	0			22
						41	4	6054	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

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							
03	58528 X	57192	-0-	-1336	-0-	100	1	51609	3	Y	4950	4963	0			20
						38	4	5445	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

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	102996 X	26549	-0-	-76447	-0-	49	1	19706	3	Y	6176	6088	0	81	8	31
						6794	9									
*01	32643 X	26314	-0-	-6329	-0-	60	1	19401	3	Y	6230	6086	0	139	8	36
						6853	9									
*02	29484 X	25385	-0-	-4099	-0-	57	1	19201	3	Y	5570	5472	0	61	8	73
						6127	9									
*03	32643 X	28203	-0-	-4440	-0-	61	1	20629	3	Y	6830	6804	0			99
						7513	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*03	94053	X	94053	-0-	-0-	-0-	166	1	85093	3	Y	7937	7944	0			32
							63	4	8731	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

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									
03	16120	X	13793	-0-	-2327	-0-	42	1	10271	3	Y	3164	3182	0			63
							3480	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275055 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7000 - 11934

10	0	H	15632	-0-	15632	15632	8905	3	6727	9	Y	6115	2411	0	3574	1	130
11	0	H	22559	-0-	22559	38191	12658	3	9901	9	Y	9001	9037	0			94
12	0	H	24568	-0-	24568	62759	30	1	17301	3	Y	6579	6600	0			73
							7237	9									
01	0	%	19520	-0-	19520	82279	14262	3	5258	9	Y	4780	4774	0	7	8	72
02 P&A COND			NO RPT	-0-	-0-	82279					Y	NO RPT					72
03 P&A COND			NO RPT	-0-	-0-	82279					Y	NO RPT					72

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18210 01/15/2015

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-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			
03	SHUT IN		59251	-0-	59251	98943	201	1	48110	3	N	9857	9850	0			107
							97	4	10843	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1433	-0-	1433	1433	9	1	905	3	Y	472	355	1			117
						519	9									
*12	SHUT IN	24866	-0-	24866	26299	70	1	19181	3	Y	5051	5030	1	20	8	118
						59	4	5556	9							
*01	58816 X	32517	-0-	-26299	-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							
*03	24420 X	24420	-0-	-0-	-0-	114	1	18656	3	Y	5044	5130	1			87
						102	4	5548	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	-0-	224	224	2	1	149	3	Y	66	50	1			16
						73	9									
*12	SHUT IN	14828	-0-	14828	15052	40	1	11200	3	Y	3231	3171	1			76
						34	4	3554	9							
*01	35450 X	20398	-0-	-15052	-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							
*03	19720 X	19720	-0-	-0-	-0-	80	1	13086	3	Y	5894	5900	1			102
						71	4	6483	9							

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
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	33	1			11
*12	SHUT IN	22634	-0-	22634	22634	61	1	16804	3	Y	5197	5086	1			122
						52	4	5717	9							
*01	51208 X	28574	-0-	-22634	-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							
*03	27888 X	27888	-0-	-0-	-0-	130	1	21203	3	Y	5854	5907	1			101
						116	4	6439	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
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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							
*03	32626 X	32626	-0-	-0-	-0-	146	1	23797	3	Y	7775	7803	1			135
						130	4	8553	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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							
*03	32961 X	32961	-0-	-0-	-0-	149	1	24244	3	Y	7668	7661	1			133
						133	4	8435	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	47	1			15
*12	SHUT IN	21949	-0-	21949	21949	57	1	15512	3	Y	5756	5636	1			135
						48	4	6332	9							
*01	58097 X	36148	-0-	-21949	-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							
*03	39699 X	39699	-0-	-0-	-0-	178	1	29097	3	Y	9332	9315	1			162
						159	4	10265	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 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
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	59139 X	23386	-0-	-35753	-0-	29	1	16981	3	Y	5796	5765	0	39	8	64
						6376	9									
*01	25579 X	25579	-0-	-0-	-0-	19851	3	5728	9	Y	5207	5171	0	21	8	79
*02	19964 X	16358	-0-	-3606	-0-	167	1	12288	3	Y	3548	3550	0	3	8	74
						3903	9									
*03	22103 X	20025	-0-	-2078	-0-	199	1	15266	3	Y	4145	4134	0			85
						4560	9									

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
10	0 %	14573	-0-	14573	14573	8613	3	5960	9	Y	5418	2136	0	3166	1	116
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	14573					Y	NO RPT					116
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	14573					Y	NO RPT					116
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	14573					Y	NO RPT					116
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	14573					Y	NO RPT					116
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	14573					Y	NO RPT					116

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18210 10/06/2014

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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							
*03	43194 X	43194	-0-	-0-	-0-	197	1	32132	3	Y	9718	9714	1			168
						175	4	10690	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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							
*03	46292	X	46292	-0-	-0-	-0-	201	1	32868	3	Y	11857	11872	1			205
							180	4	13043	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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							
*03	44408	X	44408	-0-	-0-	-0-	198	1	32327	3	Y	10642	10641	1			184
							177	4	11706	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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							
*03	37965	X	37965	-0-	-0-	-0-	158	1	25717	3	Y	10864	10867	1			188
							140	4	11950	9							

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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	15762					Y	NO RPT					28
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	15762					Y	NO RPT					28
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	15762					Y	NO RPT					28
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	15762					Y	NO RPT					28
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	15762					Y	NO RPT					28
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	15762					Y	NO RPT					28

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18207 09/17/2014

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	36578	X	36578	-0-	-0-	-0-	85	1	28511	3	Y	7256	7259	0			105
							7982	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	T. A.	17896	-0-	17896	108457	177	1	13593	3	Y	3751	3739	0			77
						4126	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

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	182829 X	77375	-0-	-105454	-0-	141	1	56437	3	Y	18906	18791	0	80	8	96
						20797	9									
*01	66124 X	66124	-0-	-0-	-0-	149	1	48074	3	Y	16274	16141	0	134	8	95
						17901	9									
*02	48104 X	47084	-0-	-1020	-0-	107	1	35666	3	Y	10283	10110	0	134	8	134
						11311	9									
*03	53258 X	44667	-0-	-8591	-0-	105	1	35364	3	Y	8362	8375	0			121
						9198	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275303 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 %	11832	-0-	11832	11832	102	1	9895	3	Y	1668	1540	1			128
						1835	9									
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	11832					Y	NO RPT					128
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	11832					Y	NO RPT					128
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	11832					Y	NO RPT					128

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18193 12/29/2014

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

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									
*03	30569 X	30569	-0-	-0-	-0-	136	1	21315	3	Y	8289	5389	0	2933	1	86
						9118	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

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									
*03	36546 X	36546	-0-	-0-	-0-	167	1	26125	3	Y	9322	6061	0	3293	1	97
						10254	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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									
*03	40307 X	40307	-0-	-0-	-0-	195	1	30473	3	Y	8763	5698	0	3100	1	91
						9639	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
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									
*03	27149 X	27149	-0-	-0-	-0-	121	1	18843	3	Y	7441	4838	0	2621	1	78
						8185	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 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
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	169992 X	33437	-0-	-136555	-0-	103	1	24711	3	Y	7839	7866	0			100
						8623	9									
*01	29729 X	26125	-0-	-3604	-0-	67	1	18764	3	Y	6631	6632	0			99
						7294	9									
*02	26852 X	21486	-0-	-5366	-0-	58	1	16043	3	Y	4895	4900	0			94
						5385	9									
*03	29729 X	21403	-0-	-8326	-0-	67	1	16431	3	Y	4459	4464	0			89
						4905	9									

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
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							
03	SHUT IN	63442	-0-	63442	110861	214	1	51466	3	Y	10599	10593	0			115
						103	4	11659	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 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
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									
03	T. A.	28245	-0-	28245	173381	284	1	21842	3	Y	5563	5556	0			114
						6119	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7407 - 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
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									
03	T. A.	43876	-0-	43876	307287	106	1	35776	3	Y	7267	7264	0			105
						7994	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									
*03	31172 X	31172	-0-	-0-	-0-	145	1	22636	3	Y	7628	4960	0	2710	1	79
						8391	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									
*03	44191 X	44191	-0-	-0-	-0-	199	1	31064	3	Y	11753	7642	0	4156	1	122
						12928	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									
03	32829 X	32156	-0-	-673	-0-	153	1	23951	3	Y	7320	4760	0	2605	1	76
						8052	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

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									
*03	42359 X	42359	-0-	-0-	-0-	202	1	31495	3	Y	9693	6302	0	3458	1	101
						10662	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
*03	29019 X	29019	-0-	-0-	-0-	138	1	21564	3	Y	6652	4325	0	2365	1	69
						7317	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

10	SHUT IN	12033	-0-	12033	12033	7201	3	4832	9	Y	4393	1732	0	2567	1	94
*11	43603 X	31570	-0-	-12033	-0-	20382	3	11188	9	Y	10171	10156	0	3	8	106
*12	37440 X	37440	-0-	-0-	-0-	44	1	25750	3	Y	10587	10575	0			118
						11646	9									
*01	32687 X	32687	-0-	-0-	-0-	23716	3	8971	9	Y	8155	8149	0			124
*02	30081 X	30081	-0-	-0-	-0-	307	1	22497	3	Y	6615	6602	0			137
						7277	9									
*03	30313 X	30313	-0-	-0-	-0-	311	1	23902	3	Y	5545	5568	0			114
						6100	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

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									
03	T. A.	23533	-0-	23533	238289	74	1	17997	3	Y	4965	4968	0			99
						5462	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

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			
03	SHUT IN	60193	-0-	60193	100380	204	1	48894	3	Y	9997	9985	0			108
						98	4	10997	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

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							
03	SHUT IN	54844	-0-	54844	98758	199	1	47624	3	Y	6296	6313	0			68
						95	4	6926	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
03	SHUT IN	23723	-0-	23723	24971	178	1	17101	3	Y	5749	5364	0	392	1	55
						120	4	6324	9			11	8			

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 807 PERF. 8769 - 12978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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									
03	SHUT IN	47441	-0-	47441	109156	69	1	44358	3	Y	2740	2767	0	1	8	28
						3014	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 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
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			
03	SHUT IN	58626	-0-	58626	115012	79	1	51032	3	Y	6832	6851	0	1	8	70
						7515	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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			
03	SHUT IN	44460	-0-	44460	71484	60	1	38344	3	Y	5505	5501	0	15	8	56
						6056	9									

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
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									
03	SHUT IN	28447	-0-	28447	185989	283	1	21703	3	Y	5874	5896	0			121
						6461	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 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
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									
03	SHUT IN	33637	-0-	33637	211111	327	1	25131	3	Y	7435	7445	0			153
						8179	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
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									
03	SHUT IN	30832	-0-	30832	216086	301	1	23081	3	Y	6773	6813	0			139
						7450	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
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									
03	SHUT IN	32810	-0-	32810	192781	316	1	24248	3	Y	7496	7508	0			154
						8246	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
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							
03	SHUT IN	37272	-0-	37272	239892	1378	1	25563	3	Y	9364	9387	0			51
						31	4	10300	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
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							
03	SHUT IN	49838	-0-	49838	264809	1885	1	34955	3	Y	11778	11793	0			64
						42	4	12956	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

10	T. A.	2826	-0-	2826	2826	66	1	2243	3	Y	470	279	0	140	1	51
						517	9									
*11	79934 X	77108	-0-	-2826	-0-	185	1	60021	3	Y	15183	11148	0	3922	1	164
						201	4	16701	9							
*12	77035 X	70824	-0-	-6211	-0-	159	1	55152	3	Y	13978	14046	0			96
						137	4	15376	9							
*01	77035 X	75376	-0-	-1659	-0-	123	1	61937	3	Y	11985	12012	0			69
						132	4	13184	9							
*02	69580 X	53536	-0-	-16044	-0-	117	1	43758	3	Y	8699	8701	0			67
						92	4	9569	9							
*03	77035 X	53463	-0-	-23572	-0-	116	1	43946	3	Y	8385	8380	0			72
						177	4	9224	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165

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							
03	70401 X	51755	-0-	-18646	-0-	111	1	42002	3	Y	8612	8604	0			73
						169	4	9473	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

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									
03	T. A.	66230	-0-	66230	192323	134	1	63062	3	Y	2758	2804	0			71
						3034	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
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									
03	T. A.	61370	-0-	61370	189487	123	1	58046	3	Y	2910	2957	0			75
						3201	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
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									
03	T. A.	59533	-0-	59533	189864	119	1	55974	3	Y	3127	3181	0			80
						3440	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
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									
03	T. A.	79548	-0-	79548	195848	161	1	75568	3	Y	3472	3504	0			89
						3819	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							
03	T. A.	30959	-0-	30959	206932	122	1	23303	3	Y	6837	6874	0			49
						13	4	7521	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 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
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							
03	T. A.	30314	-0-	30314	32543	205	1	19788	3	Y	9257	8650	0	653	1	89
						138	4	10183	9			4	8			

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
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							
03	T. A.	29195	-0-	29195	209091	1131	1	20977	3	Y	6420	6439	0			35
						25	4	7062	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-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									
03	T. A.	69392	-0-	69392	206746	141	1	66257	3	Y	2722	2765	0			70
						2994	9									

FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6260 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	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							
03	T. A.	30565	-0-	30565	32087	202	1	19479	3	Y	9771	9124	0	631	1	94
						136	4	10748	9			11	8			

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 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
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							
03	T. A.	48199	-0-	48199	276606	103	1	39132	3	Y	8006	8003	0			68
						157	4	8807	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 275916 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	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							
03	T. A.	28291	-0-	28291	30514	179	1	17232	3	Y	9781	9139	0	688	1	94
						121	4	10759	9			4	8			

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

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							
03	SHUT IN	55589	-0-	55589	301156	121	1	45873	3	Y	8555	8549	0			73
						184	4	9411	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 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	122062 X	58174	-0-	-63888	-0-	138	1	48130	3	Y	8896	8933	0			61
						120	4	9786	9							
*01	77540 X	77540	-0-	-0-	-0-	131	1	66215	3	Y	10048	10051	0			58
						141	4	11053	9							
*02	61544 X	58117	-0-	-3427	-0-	129	1	48328	3	Y	8689	8680	0			67
						102	4	9558	9							
*03	68138 X	64276	-0-	-3862	-0-	138	1	52552	3	Y	10341	10320	0			88
						211	4	11375	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							
03	T. A.	32076	-0-	32076	146206	1036	1	19216	3	Y	10728	10733	0			58
						23	4	11801	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	SHUT IN	29765	-0-	29765	227214	338	1	22200	3	Y	6567	6579	0			44
						3	4	7224	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 275977 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

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							
03	T. A.	26668	-0-	26668	185016	102	1	19596	3	Y	6326	6359	0			45
						11	4	6959	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

10	SHUT IN	5740	-0-	5740	5740	122	1	4157	3	Y	1327	788	0	394	1	145
						1	4	1460	9							
*11	75573 X	69833	-0-	-5740	-0-	173	1	56357	3	Y	11922	8754	0	3184	1	129
						189	4	13114	9							
*12	64092 X	64092	-0-	-0-	-0-	151	1	52463	3	Y	10315	10373	0			71
						131	4	11347	9							
*01	59334 X	56656	-0-	-2678	-0-	89	1	44700	3	Y	10702	10712	0			61
						95	4	11772	9							
*02	53592 X	41290	-0-	-12302	-0-	84	1	31589	3	Y	8682	8676	0			67
						67	4	9550	9							
*03	59334 X	42514	-0-	-16820	-0-	88	1	33463	3	Y	8026	8025	0			68
						134	4	8829	9							

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 275980 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 6286 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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							
03	T. A.	34473	-0-	34473	36470	244	1	23507	3	Y	9598	8969	0	663	1	93
						164	4	10558	9			3	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 275989 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 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
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							
03	SHUT IN	21535	-0-	21535	23356	130	1	12536	3	Y	7983	7462	0	525	1	77
						88	4	8781	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60H RRCID -> 276023 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8809 - 16201

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							
03	T. A.	22682	-0-	22682	122502	747	1	13847	3	Y	7337	7343	0			40
						17	4	8071	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

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							
03	T. A.	42879	-0-	42879	194408	1668	1	30934	3	Y	9308	9344	0			51
						38	4	10239	9							

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 276036 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

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							
03	T. A.	35579	-0-	35579	37656	263	1	25299	3	Y	8945	8359	0	625	1	86
						177	4	9840	9			3	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-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							
03	T. A.	43812	-0-	43812	204595	1565	1	29017	3	Y	11995	12011	0			65
						35	4	13195	9							

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 276038 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

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							
03	SHUT IN	22854	-0-	22854	33894	125	1	12073	3	Y	9611	8984	0	945	1	93
						84	4	10572	9							

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 276039 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

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							
03	SHUT IN	25596	-0-	25596	39041	128	1	12360	3	Y	11838	11066	0	1186	1	114
						86	4	13022	9							

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 276043 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

10	SHUT IN	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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	12447	-0-	12447	12447	127	1	7024	3	Y	4806	2945	0	1393	1	468
						9	4	5287	9							
03	T. A.	25397	-0-	25397	37844	113	1	10897	3	Y	13010	12161	0	1191	1	126
						76	4	14311	9							

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 276044 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

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							
03	SHUT IN	26862	-0-	26862	43812	158	1	15259	3	Y	10307	9634	0	1113	1	100
						107	4	11338	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 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
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-
03	SHUT IN	17696	-0-	17696	17696	685	1	6715	3	Y	9356	9027	1			329
						4	4	10292	9							

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
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-
03	SHUT IN	13234	-0-	13234	13234	490	1	4792	3	Y	7227	6973	1			254
						2	4	7950	9							

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							
03	SHUT IN	62719	-0-	62719	232528	62	1	59424	3	Y	2918	2915	0			188
						23	4	3210	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							
03	SHUT IN	69076	-0-	69076	253267	68	1	65531	3	Y	3138	3105	0			202
						25	4	3452	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 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	58745 X	49403	-0-	-9342	-0-	81	1	46865	3	Y	2211	1919	0	247	1	56
						25	4	2432	9							
*01	58745 X	57855	-0-	-890	-0-	91	1	52701	3	Y	4510	4293	0			273
						102	4	4961	9							
*02	61888 X	61888	-0-	-0-	-0-	67	1	58310	3	Y	3173	3251	0			195
						21	4	3490	9							
*03	65474 X	65474	-0-	-0-	-0-	64	1	61987	3	Y	3090	3086	0			199
						24	4	3399	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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							
03	SHUT IN	57441	-0-	57441	224557	57	1	54639	3	Y	2476	2478	0			160
						21	4	2724	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
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									
03	SHUT IN	50076	-0-	50076	76692	67	1	42606	3	Y	6730	6737	0	1	8	69
						7403	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							
03	SHUT IN	59280	-0-	59280	207750	58	1	56176	3	Y	2750	2712	0			177
						21	4	3025	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
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	3904	-0-	3904	3904	3	1	1995	3	Y	1733	236	0	784	1	713
						1906	9									
02	SHUT IN	27102	-0-	27102	31006	26	1	20858	3	Y	5653	4107	0	2185	1	74
						6218	9									
*03	SHUT IN	51131	-0-	51131	82137	70	1	44871	3	Y	5627	5569	0	1	8	57
						6190	9									

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							
03	SHUT IN	65984	-0-	65984	132422	242	1	58049	3	Y	6888	6887	0			75
						116	4	7577	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
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							
*03	127248 X	73310	-0-	-53938	-0-	263	1	63248	3	Y	8793	8781	0			95
						127	4	9672	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							
03	SHUT IN	33741	-0-	33741	112184	1121	1	20793	3	Y	10729	10736	0			58
						25	4	11802	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							
03	SHUT IN	18279	-0-	18279	61620	65	1	11290	3	Y	6278	6301	1			131
						18	4	6906	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							
03	SHUT IN	19555	-0-	19555	82329	73	1	12655	3	Y	6188	6211	1			129
						20	4	6807	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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							
03	SHUT IN	20070	-0-	20070	79864	73	1	12635	3	Y	6675	6708	1	3	8	140
						19	4	7343	9							

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							
03	SHUT IN	19744	-0-	19744	33148	50	1	9252	3	Y	9485	9308	0	641	1	47
						8	4	10434	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 100H RRCID -> 276237 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8545 - 14269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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							
03	SHUT IN	13177	-0-	13177	24354	32	1	5884	3	Y	6596	6473	0	465	1	33
						5	4	7256	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 102H RRCID -> 276238 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8776 - 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
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							
03	SHUT IN	18100	-0-	18100	33288	45	1	8356	3	Y	8811	8646	0	716	1	44
						7	4	9692	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 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
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	7180	-0-	7180	7180	10	1	6179	3	Y	901	530	1			371
						991	9									
02	SHUT IN	67055	-0-	67055	74235	73	1	59048	3	Y	7213	7490	1			94
						7934	9									
*03	127328 X	53093	-0-	-74235	-0-	68	1	43844	3	Y	8346	8354	0	1	8	85
						9181	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	5377	-0-	5377	5377	7	1	4469	3	Y	819	482	1			337
						901	9									
02	SHUT IN	51518	-0-	51518	56895	54	1	43818	3	Y	6951	7197	1			91
						7646	9									
*03	104804 X	47909	-0-	-56895	-0-	62	1	39364	3	Y	7712	7723	0	1	8	79
						8483	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	6336	-0-	6336	6336	8	1	5192	3	Y	1033	608	1			425
						1136	9									
02	SHUT IN	55575	-0-	55575	61911	59	1	47982	3	Y	6849	7185	1			89
						7534	9									
*03	111931 X	50020	-0-	-61911	-0-	64	1	40870	3	Y	8260	8264	0	1	8	84
						9086	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*03	86556 X	86556	-0-	-0-	-0-	158	1	73905	3	Y	11089	11089	0			167
						295	4	12198	9							

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							
*03	93215 X	93215	-0-	-0-	-0-	171	1	80187	3	Y	11397	11381	0			171
						320	4	12537	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	-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	6856	-0-	6856	6856	25	1	4917	3	Y	1727	1393	1			334
						14	4	1900	9							
*02	84605 X	77749	-0-	-6856	-0-	204	1	68679	3	Y	7938	8178	1			94
						134	4	8732	9							
*03	102031 X	102031	-0-	-0-	-0-	185	1	86853	3	Y	13315	13209	0			200
						346	4	14647	9							

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
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									
03	SHUT IN	45307	-0-	45307	76976	59	1	37667	3	Y	6892	6909	0	1	8	70
						7581	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 #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	9082	-0-	9082	9082	35	1	6881	3	Y	1952	1575	1			377
						19	4	2147	9							
02	SHUT IN	63046	-0-	63046	72128	147	1	49658	3	Y	11949	12185	1			141
						97	4	13144	9							
*03	159693 X	87565	-0-	-72128	-0-	156	1	73422	3	Y	12449	12403	0			187
						293	4	13694	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8076 - 15213

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	2394	-0-	2394	2394	7	1	1816	3	Y	518	434	1			84
						1	4	570	9							
01	SHUT IN	53033	-0-	53033	55427	117	1	46598	3	Y	5737	5733	1			88
						7	4	6311	9							
02	SHUT IN	56388	-0-	56388	111815	112	1	48814	3	Y	6780	6737	1			131
						4	4	7458	9							
03	SHUT IN	67458	-0-	67458	179273	138	1	59300	3	Y	7288	7340	1			79
						3	4	8017	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

12	SHUT IN	2057	-0-	2057	2057	6	1	1550	3	Y	455	381	1			74
						501	9									
01	SHUT IN	62198	-0-	62198	64255	144	1	57274	3	Y	4338	4345	1			67
						8	4	4772	9							
02	SHUT IN	64940	-0-	64940	129195	134	1	58549	3	Y	5684	5641	1			110
						5	4	6252	9							
*03	180506 X	51311	-0-	-129195	-0-	103	1	44281	3	Y	6295	6337	1			68
						2	4	6925	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

12	SHUT IN	2207	-0-	2207	2207	6	1	1643	3	Y	506	424	1			82
						1	4	557	9							
01	SHUT IN	70903	-0-	70903	73110	164	1	65292	3	Y	4943	4949	1			76
						10	4	5437	9							
02	SHUT IN	62119	-0-	62119	135229	127	1	55453	3	Y	5940	5901	1			115
						5	4	6534	9							
*03	199988 X	64759	-0-	-135229	-0-	133	1	56829	3	Y	7086	7125	1			76
						2	4	7795	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	2021	-0-	2021	2021	6	1	1700	3	Y	285	239	1			46
						1	4	314	9							
01	SHUT IN	49406	-0-	49406	51427	109	1	43378	3	Y	5375	5338	1			83
						6	4	5913	9							
*02	104899 X	53472	-0-	-51427	-0-	105	1	46090	3	Y	6612	6567	1			128
						4	4	7273	9							
*03	81654 X	70811	-0-	-10843	-0-	145	1	62246	3	Y	7652	7698	1			82
						3	4	8417	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2274	-0-	2274	2274	6	1	1786	3	Y	437	366	1			71
						1	4	481	9							
01	SHUT IN	64435	-0-	64435	66709	144	1	57527	3	Y	6142	6119	1			94
						8	4	6756	9							
02	SHUT IN	63752	-0-	63752	130461	129	1	56421	3	Y	6543	6510	1			127
						5	4	7197	9							
*03	200372 X	69911	-0-	-130461	-0-	143	1	61305	3	Y	7692	7736	1			83
						2	4	8461	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	1938	-0-	1938	1938	6	1	1606	3	Y	296	248	1			48
						326	9									
01	SHUT IN	55709	-0-	55709	57647	129	1	51171	3	Y	4001	3988	1			61
						8	4	4401	9							
*02	110281 X	52634	-0-	-57647	-0-	101	1	44227	3	Y	7547	7462	1			146
						4	4	8302	9							
*03	96472 X	79727	-0-	-16745	-0-	161	1	69110	3	Y	9503	9547	1			102
						3	4	10453	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 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
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	7323	-0-	7323	7323	9	1	5530	3	Y	1622	221	0	734	1	667
						1784	9									
02	SHUT IN	59563	-0-	59563	66886	65	1	53021	3	Y	5888	4278	0	2200	1	77
						6477	9									
*03	120617 X	53731	-0-	-66886	-0-	68	1	43495	3	Y	9244	9227	0			94
						10168	9									

FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19755	-0-	19755	19755	206	1	11376	3	Y	7416	4544	0	2150	1	722
						15	4	8158	9							
03	SHUT IN	25574	-0-	25574	45329	167	1	16064	3	Y	8392	7845	0	1188	1	81
						112	4	9231	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 101H RRCID -> 276432 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8668 - 12991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	13262	-0-	13262	13262	44	1	6234	3	Y	6337	2423	0	3411	1	503
						13	4	6971	9							
03	SHUT IN	16830	-0-	16830	30092	39	1	7325	3	Y	8600	8438	0	622	1	43
						6	4	9460	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 276434 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	3818	-0-	3818	3818	30	1	1682	3	Y	1913	1172	0	555	1	186
						2	4	2104	9							
03	SHUT IN	29077	-0-	29077	32895	179	1	17240	3	Y	10489	9805	0	769	1	101
						120	4	11538	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 96H RRCID -> 276436 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8496 - 13230

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	3882	-0-	3882	3882	2	1	297	3	Y	3256	1245	0	1752	1	259
						1	4	3582	9							
03	SHUT IN	22990	-0-	22990	26872	64	1	11972	3	Y	9949	9763	0	396	1	49
						10	4	10944	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 97H RRCID -> 276437 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8527 - 12984

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	3481	-0-	3481	3481	1	1	112	3	Y	3062	1171	0	1648	1	243
						3368	9									
03	SHUT IN	22164	-0-	22164	25645	63	1	11792	3	Y	9363	9188	0	372	1	46
						10	4	10299	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 276461 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	296	273	0	17	1	6
*11	T. A.	37163	-0-	37163	37163	14	1	17374	3	Y	17915	11816	0	5819	1	286
						68	4	19707	9							
*12	T. A.	47152	-0-	47152	84315	35	1	29298	3	Y	16181	14539	0	1751	1	177
						20	4	17799	9							
*01	T. A.	63838	-0-	63838	148153	28	1	39287	3	Y	22293	21649	0	711	1	110
						1	4	24522	9							
*02	T. A.	45632	-0-	45632	193785	1197	1	28871	3	Y	14146	14157	0			99
						3	4	15561	9							
*03	T. A.	40949	-0-	40949	234734	1351	1	25047	3	Y	13201	13228	0			72
						30	4	14521	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE N/A 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	2830	-0-	2830	2830	1	1	1305	3	Y	1381	911	0	448	1	22
						5	4	1519	9							
12	T. A.	33499	-0-	33499	36329	27	1	22590	3	Y	9879	8877	0	916	1	108
						15	4	10867	9							
01	T. A.	23336	-0-	23336	59665	10	1	13895	3	Y	8574	8327	0	313	1	42
						9431	9									
02	T. A.	19973	-0-	19973	79638	480	1	11570	3	Y	7202	7194	0			50
						1	4	7922	9							
03	T. A.	28462	-0-	28462	108100	982	1	18221	3	Y	8397	8401	0			46
						22	4	9237	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	15359	-0-	15359	15359	4	1	5550	3	Y	8894	5866	0	2886	1	142
						22	4	9783	9							
12	SHUT IN	42831	-0-	42831	58190	34	1	28129	3	Y	13316	11965	0	1348	1	145
						20	4	14648	9							
01	SHUT IN	28607	-0-	28607	86797	12	1	16967	3	Y	10571	10265	0	399	1	52
						11628	9									
02	SHUT IN	23969	-0-	23969	110766	564	1	13616	3	Y	8898	8888	0			62
						1	4	9788	9							
03	SHUT IN	39129	-0-	39129	149895	1338	1	24799	3	Y	11784	11782	0			64
						30	4	12962	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	32	0	2	1	1
11	SHUT IN	28381	-0-	28381	28381	9	1	11670	3	Y	15142	9987	0	4914	1	242
						46	4	16656	9							
12	SHUT IN	53242	-0-	53242	81623	44	1	36768	3	Y	14913	13400	0	1592	1	163
						26	4	16404	9							
01	SHUT IN	53820	-0-	53820	135443	27	1	37190	3	Y	15094	14658	0	524	1	75
						16603	9									
02	SHUT IN	40836	-0-	40836	176279	1059	1	25542	3	Y	12939	12924	0			90
						2	4	14233	9							
03	SHUT IN	39883	-0-	39883	216162	1400	1	25955	3	Y	11360	11388	0			62
						32	4	12496	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 95H RRCID -> 276562 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8530 - 13496

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	3459	-0-	3459	3459	1	1	83	3	Y	3068	1173	0	1651	1	244
						3375	9									
03	SHUT IN	21508	-0-	21508	24967	61	1	11290	3	Y	9225	9052	0	371	1	46
						9	4	10148	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	1644	-0-	1644	1644	2	1	1441	3	Y	183	25	0	83	1	75
						201	9									
02	SHUT IN	51112	-0-	51112	52756	55	1	44393	3	Y	6058	4402	0	1652	1	79
						6664	9									
03	SHUT IN	51904	-0-	51904	104660	66	1	42028	3	Y	8918	8906	0			91
						9810	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8737 - 12226

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

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
03	26474 X	19620	-0-	-6854	-0-	18596	2	1024	9	N	931	920	1			440

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

*10	33356 X	28	-0-	-33328	-0-	2	1	17	2	N	8	2	8			292
						9	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									
*03	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	1192	1	8367	2	N	1233	1108	1	4	8	505
						1356	9									

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

*10	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	2	468	1	2	8	2
*11	15120 X	151	-0-	-14969	-0-	98	2	53	9	Y	48	48	1			2
*12	15624 X	3459	-0-	-12165	-0-	18	1	3239	2	Y	184	181	1	1	8	4
						202	9									
*01	15097 X	2093	-0-	-13004	-0-	9	1	1691	2	Y	357	338	1			23
						393	9									
*02	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	9	1	1838	2	Y	416	409	1	1	8	29
						458	9									
*03	10912 X	3038	-0-	-7874	-0-	13	1	2431	2	Y	540	528	1	1	8	40
						594	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	373	1	15767	2	N	889	741	1			357
							978	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

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									
*03	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	76	1	8824	2	Y	1233	1235	1	1	8	133
							1356	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

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									
*03	11873	X	10040	-0-	-1833	-0-	74	1	8461	2	Y	1368	1385	1	1	8	146
							1505	9									

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

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
03	31527	X	24421	-0-	-7106	-0-	22488	2	1933	9	N	1757	1661	1			298

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	28086 X	19962	-0-	-8124	-0-	18156	2	1806	9	N	1642	1285	1			526

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	18755 X	16174	-0-	-2581	-0-	703	1	12850	2	N	2383	2707	1			390
						2621	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 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
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									
03	42656 X	33124	-0-	-9532	-0-	82	1	30183	2	N	2599	3195	1	1	8	-0-
						2859	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	16368 X	6529	-0-	-9839	-0-	6147	2	382	9	N	347	946	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 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
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									
03	11532	X	11017	-0-	-515	-0-	475	1	8687	2	N	1686	1652	1			454
							1855	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 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
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									
03	15686	X	15321	-0-	-365	-0-	260	1	12838	2	N	2021	2356	1			272
							2223	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	62	1	5070	2	Y	790	745	1			98
							869	9									
*02	6188	X	5506	-0-	-682	-0-	58	1	4622	2	Y	751	747	1			102
							826	9									
*03	6851	X	5724	-0-	-1127	-0-	56	1	4732	2	Y	851	843	1			110
							936	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 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
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	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	67	1	5517	2	Y	893	850	1	1	8	110
							982	9									
*02	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	65	1	5239	2	Y	904	894	1	1	8	119
							994	9									
*03	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	78	1	6568	2	Y	1183	1154	1	1	8	147
							1301	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
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-
03	14B2 EXT	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

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									
03	51770 X	46328	-0-	-5442	-0-	74	1	43958	2	N	2087	2400	1			579
						2296	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

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									
03	11098 X	5020	-0-	-6078	-0-	43	1	4638	2	N	308	772	1			-0-
						339	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

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
03	21979 X	9558	-0-	-12421	-0-	8913	2	645	9	N	586	1193	1			-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

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									
03	9207 X	6653	-0-	-2554	-0-	112	1	5528	2	N	921	1461	1			274
						1013	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
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									
03	11656	X	7922	-0-	-3734	-0-	53	1	7164	2	N	641	1266	1			204
							705	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
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									
03	39587	X	29098	-0-	-10489	-0-	74	1	26988	2	N	1851	2525	1	1	8	-0-
							2036	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
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									
03	17267	X	11878	-0-	-5389	-0-	82	1	11004	2	N	720	1086	1			218
							792	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
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									
03	16461	X	6988	-0-	-9473	-0-	60	1	6414	2	N	467	967	1	89	5	-0-
							514	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
10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	533 1272	1 9	7124	2	N	1156	889	1	2	8	526
11	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	573 1142	1 9	7727	2	N	1038	554	1			1010
12	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	527 1175	1 9	6369	2	N	1068	1466	1	35	8	577
01	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	435 1085	1 9	5470	2	N	986	720	1	1	8	842
02	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	609 1004	1 9	7046	2	N	913	1084	1	1	8	670
*03	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	850 1213	1 9	10607	2	N	1103	909	1			864

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

10	23963	X	16654	-0-	-7309	-0-	587 1412	1 9	14655	2	N	1284	1067	1	2	8	377
11	20460	X	16830	-0-	-3630	-0-	599 1452	1 9	14779	2	N	1320	737	1			960
12	22155	X	22155	-0-	-0-	-0-	691 1681	1 9	19783	2	N	1528	1984	1			504
01	18693	X	17682	-0-	-1011	-0-	559 1357	1 9	15766	2	N	1234	928	1	1	8	809
02	15708	X	7251	-0-	-8457	-0-	281 1096	1 9	5874	2	N	996	898	1	1	8	906
03	19933	X	10376	-0-	-9557	-0-	390 1500	1 9	8486	2	N	1364	1470	1			800

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

10	27404	X	17200	-0-	-10204	-0-	603 1550	1 9	15047	2	N	1409	1244	1	1	8	346
11	26520	X	16125	-0-	-10395	-0-	571 1459	1 9	14095	2	N	1326	717	1			955
12	27404	X	16824	-0-	-10580	-0-	518 1480	1 9	14826	2	N	1345	1783	1			517
01	18662	X	17961	-0-	-701	-0-	575 1185	1 9	16201	2	N	1077	919	1			675
02	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	706 1269	1 9	14805	2	N	1154	1082	1	2	8	745
*03	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	709 1277	1 9	15834	2	N	1161	1092	1	1	8	813

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

10	6634	X	5435	-0-	-1199	-0-	5009	2	426	9	N	387	356	1			216
*11	6420	X	4359	-0-	-2061	-0-	3985	2	374	9	N	340	190	1			366
*12	6386	X	4143	-0-	-2243	-0-	3763	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
03	5425	X	4354	-0-	-1071	-0-	3961	2	393	9	N	357	392	1	1	8	77

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

10	4743	X	3496	-0-	-1247	-0-	3189	2	307	9	N	279	188	1			238
*11	4440	X	1613	-0-	-2827	-0-	1467	2	146	9	N	133	166	1			205
*12	4247	X	2828	-0-	-1419	-0-	2503	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
03	3503	X	2948	-0-	-555	-0-	2652	2	296	9	N	269	183	1			228

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
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									
03	41571	X	36846	-0-	-4725	-0-	58	1	34548	2	N	2036	2575	1	1	8	386
							2240	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

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									
03	10912	X	5918	-0-	-4994	-0-	359	1	4485	2	N	976	1102	1	3	8	746
							1074	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

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			
03	16337	X	15847	-0-	-490	-0-	12754	2	3093	9	Y	2812	2889	0	2	8	290

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

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
03	3906	X	3304	-0-	-602	-0-	3036	2	268	9	N	244	198	1	2	8	101

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

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									
03	17918	X	12673	-0-	-5245	-0-	277	1	10515	2	N	1710	2005	1			469
							1881	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
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									
03	29233	X	28396	-0-	-837	-0-	650	1	24629	2	N	2834	3292	1			402
							3117	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 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
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			
03	13237	X	11891	-0-	-1346	-0-	9172	2	2719	9	Y	2472	2585	0	2	8	450

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	10664	X	9375	-0-	-1289	-0-	107	1	7928	2	N	1218	1634	1			297
							1340	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	23746	X	22508	-0-	-1238	-0-	262	1	19261	2	N	2714	2933	1			562
							2985	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
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									
03	38130	X	33144	-0-	-4986	-0-	509	1	27241	2	N	4904	5310	1			598
							5394	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
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									
03	10354	X	9790	-0-	-564	-0-	126	1	8732	2	N	847	1294	1			183
							932	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
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
03	15252	X	2144	-0-	-13108	-0-	180	1	1374	2	N	536	738	1	2	8	279
							590	9									

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
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			
03	9672	X	8376	-0-	-1296	-0-	6669	2	1707	9	Y	1552	1665	0	1	8	243

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
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			
*03	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	248	1	8218	2	Y	1386	1360	0	1	8	215
							1525	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	248	280	0	394	1	62
													1	8			
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			53
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			53
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	21	1	20	2	Y	33	15	0			71
							36	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

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	109	-0-	-311	-0-	42	1	6	2	Y	55	106	0	23	1	349
							61	9									
*12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					349
*01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					349
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					349
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	49	1	48	2	Y	56					405
							62	9									

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

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			
*03	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	710	1	6763	2	Y	1030	637	0			1023
							1133	9									

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
10	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	66	1	3277	2	Y	2216	38	0	2094	1	162
							2438	9					4	8			
*11	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	112	1	3264	2	Y	1820	2	0	1980	1	-0-
							2002	9									
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
*01	12121	X	602	-0-	-11519	-0-	8	1	157	2	Y	397	394	0			3
							437	9									
*02	10948	X	1994	-0-	-8954	-0-	29	1	551	2	Y	1285	1247	0	27	1	13
							1414	9					1	8			
03	5766	X	4987	-0-	-779	-0-	95	1	2408	2	Y	2258	2253	0	1	8	17
							2484	9									

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
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			
03	14260	X	13128	-0-	-1132	-0-	89	1	9842	2	Y	2906	3002	0	2	8	258
							3197	9									

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
10	13367	X	9310	-0-	-4057	-0-	124	1	6152	2	Y	2758	3	0	2630	1	187
							3034	9					3	8			
*11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	131	1	3812	2	Y	2039	1	0	2225	1	-0-
							2243	9									
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
*01	12772	X	3333	-0-	-9439	-0-	76	1	1983	2	Y	1158	1152	0	1	8	5
							1274	9									
*02	11536	X	4337	-0-	-7199	-0-	93	1	2582	2	Y	1511	1470	0	32	1	12
							1662	9					2	8			
03	9300	X	5284	-0-	-4016	-0-	126	1	3478	2	Y	1527	1529	0	1	8	9
							1680	9									

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
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									
03	15004	X	13110	-0-	-1894	-0-	170	1	11787	2	N	1048	1457	1			280
							1153	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
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									
03	20708 X	17163	-0-	-3545	-0-	250	1	15317	2	N	1451	1829	1			471
						1596	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
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									
03	17298 X	14057	-0-	-3241	-0-	186	1	12357	2	N	1376	2014	1			275
						1514	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
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									
03	20367 X	17705	-0-	-2662	-0-	176	1	15879	2	N	1500	2018	1	1	8	376
						1650	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
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									
03	21142 X	20064	-0-	-1078	-0-	258	1	17754	2	N	1865	2561	1	3	8	255
						2052	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
10	3100	N	11131	-0-	8031	8031	110	1	8193	2	Y	2571	867	0	1584	1	479
							2828	9					1	8			
*11	17973	X	9942	-0-	-8031	-0-	99	1	7383	2	Y	2236	2064	0	452	1	199
							2460	9									
*12	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	105	1	6705	2	Y	2045	1983	0	37	1	224
							2250	9									
*01	9424	X	1961	-0-	-7463	-0-	45	1	1534	2	Y	347	557	0	10	5	4
							382	9									
*02	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	83	1	8526	2	Y	3678	3567	0	79	1	32
							4046	9					4	8			
*03	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	57	1	9081	2	Y	2718	2730	0	2	8	18
							2990	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

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									
03	20553	X	13271	-0-	-7282	-0-	164	1	12303	2	N	731	1109	1	1	8	460
							804	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

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									
03	13175	X	11481	-0-	-1694	-0-	141	1	10562	2	N	707	1106	1			320
							778	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

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									
03	19716	X	13115	-0-	-6601	-0-	171	1	12089	2	N	777	1320	1			98
							855	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
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									
*03	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	280	1	11480	2	N	857	1084	1			580
							943	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
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									
03	21731	X	14383	-0-	-7348	-0-	172	1	12846	2	N	1241	1650	1			348
							1365	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
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									
03	31527	X	27087	-0-	-4440	-0-	135	1	24411	2	N	2310	1849	1			797
							2541	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
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									
03	19344	X	16443	-0-	-2901	-0-	81	1	14720	2	N	1493	1118	1			702
							1642	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
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									
03	25606	X	18511	-0-	-7095	-0-	92	1	16732	2	N	1534	1300	1			618
							1687	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
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									
03	32984	X	29419	-0-	-3565	-0-	145	1	26172	2	N	2820	2382	1	1	8	880
							3102	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
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									
03	21266	X	17103	-0-	-4163	-0-	82	1	15447	2	N	1431	1624	1	1	8	595
							1574	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
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									
03	17825	X	16913	-0-	-912	-0-	80	1	15146	2	N	1534	2015	1	2	8	283
							1687	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
*04	44790	X	16047	-0-	-28743	-0-	110	1	14621	2	N	1196	369	1	11	8	1348
							1316	9									
*05	41974	X	39694	-0-	-2280	-0-	35955	2	3739	9	N	3399	3931	1	10	8	806
06	37380	X	32269	-0-	-5111	-0-	13	1	29340	2	N	2651	2867	1			590
							2916	9									
07	35619	X	30187	-0-	-5432	-0-	31	1	27483	2	N	2430	2267	1	1	8	752
							2673	9									
08	39680	X	28168	-0-	-11512	-0-	93	1	25569	2	N	2278	2625	1	2	8	403
							2506	9									
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									
03	25761	X	20272	-0-	-5489	-0-	97	1	18238	2	N	1761	2010	1			349
							1937	9									

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

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									
03	62124	X	52644	-0-	-9480	-0-	131	1	49767	2	N	2496	2032	1	2	8	765
							2746	9									

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

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									
03	84878	X	73263	-0-	-11615	-0-	184	1	70040	2	N	2763	2416	1			772
							3039	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	20770	X	16244	-0-	-4526	-0-	77	1	14478	2	N	1535	1827	1			375
							1689	9									

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

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
03	4526	X	4303	-0-	-223	-0-	3937	2	366	9	N	333	180	1			244

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

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									
03	21917	X	18217	-0-	-3700	-0-	556	1	15660	2	N	1819	1646	1	2	8	843
							2001	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

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									
03	21359	X	12904	-0-	-8455	-0-	445	1	10975	2	N	1349	730	1			836
							1484	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	24893	X	19982	-0-	-4911	-0-	701	1	17206	2	N	1886	2029	1	1	8	811
							2075	9									

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
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									
03	16833	X	15125	-0-	-1708	-0-	125	1	13448	2	N	1411	1461	1			735
							1552	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
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									
03	18352	X	17958	-0-	-394	-0-	147	1	15920	2	N	1719	1640	1			743
							1891	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
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									
03	18693	X	15503	-0-	-3190	-0-	129	1	13915	2	N	1326	1463	1			669
							1459	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	17918	X	17067	-0-	-851	-0-	143	1	15441	2	N	1348	1636	1			501
							1483	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

*10	108469	X	49380	-0-	-59089	-0-	468	1	44227	2	N	4259	3928	1	41	8	972
							4685	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	56560	X	56560	-0-	-0-	-0-	306	1	50579	2	N	5159	5079	1	9	8	809
							5675	9									
02	52444	X	52444	-0-	-0-	-0-	285	1	47151	2	N	4553	4373	1	16	8	973
							5008	9									
*03	63139	X	63139	-0-	-0-	-0-	503	1	56624	2	N	5465	5641	1	10	8	787
							6012	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

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									
03	83638	X	66105	-0-	-17533	-0-	538	1	60493	2	N	4613	4905	1	1	8	565
							5074	9									

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

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									
03	3410	X	2040	-0-	-1370	-0-	280	1	1444	2	N	287					517
							316	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	36425	X	31386	-0-	-5039	-0-	74	1	28206	2	N	2824	2589	1	2	8	842
							3106	9									

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

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									
03	43431	X	42738	-0-	-693	-0-	100	1	38158	2	N	4073	3884	1	2	8	629
							4480	9									

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

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									
03	47585	X	33543	-0-	-14042	-0-	77	1	29309	2	N	3779	3694	1	2	8	787
							4157	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

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
03	2914	X	2704	-0-	-210	-0-	2344	2	360	9	N	327	180	1	2	8	373

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

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
*03	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7332	2	628	9	N	571	381	1			315

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	7254	X	6014	-0-	-1240	-0-	5564	2	450	9	N	409	381	1	2	8	268

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

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									
03	44671	X	33192	-0-	-11479	-0-	78	1	29859	2	N	2959	2750	1	2	8	737
							3255	9									

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

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									
03	39680	X	32388	-0-	-7292	-0-	75	1	28628	2	N	3350	3320	1	1	8	615
							3685	9									

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

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									
03	47895	X	34753	-0-	-13142	-0-	81	1	30851	2	N	3474	3126	1	2	8	865
							3821	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

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
03	3224	X	1545	-0-	-1679	-0-	1231	2	314	9	N	285	179	1			316

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
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	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	389	1	10725	2	Y	2314	2270	0	43	1	6
							2545	9									
*01	15376	X	7503	-0-	-7873	-0-	210	1	5461	2	Y	1665	1664	0	1	8	6
							1832	9									
*02	13888	X	2190	-0-	-11698	-0-	49	1	1032	2	Y	1008	984	0	22	1	7
							1109	9					1	8			
03	14539	X	844	-0-	-13695	-0-	24	1	489	2	Y	301	308	0			-0-
							331	9									

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
10	26294	X	26294	-0-	-0-	-0-	268	1	18467	2	Y	6872	2844	0	4000	1	56
							7559	9					4	8			
*11	27622	X	27622	-0-	-0-	-0-	394	1	19362	2	Y	7151	5871	0	1286	1	50
							7866	9									
*12	32519	X	30496	-0-	-2023	-0-	393	1	22008	2	Y	7359	7246	0	137	1	26
							8095	9									
*01	40858	X	40858	-0-	-0-	-0-	466	1	30989	2	Y	8548	8336	0	191	1	41
							9403	9					6	8			
*02	32599	X	32599	-0-	-0-	-0-	364	1	25391	2	Y	6222	6067	0	134	1	55
							6844	9					7	8			
*03	35968	X	35968	-0-	-0-	-0-	697	1	28130	2	Y	6492	6499	0	4	8	44
							7141	9									

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
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	8639	-0-	-17581	-0-	133	1	7201	2	Y	1186	999	0	219	1	11
							1305	9									
*12	28520	X	8204	-0-	-20316	-0-	111	1	6531	2	Y	1420	1398	0	26	1	7
							1562	9									
*01	28520	X	20057	-0-	-8463	-0-	235	1	15552	2	Y	3882	3675	0	191	1	20
							4270	9					3	8			
*02	27598	X	27598	-0-	-0-	-0-	303	1	22361	2	Y	4485	4363	0	96	1	41
							4934	9					5	8			
03	27063	X	18988	-0-	-8075	-0-	406	1	14644	2	Y	3580	3592	0	2	8	27
							3938	9									

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
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	23806	-0-	-14	-0-	785	1	19395	2	Y	3296	2703	0	592	1	26
							3626	9									
*12	22258	X	19041	-0-	-3217	-0-	561	1	15592	2	Y	2625	2589	0	49	1	13
							2888	9									
*01	23067	X	23067	-0-	-0-	-0-	719	1	18939	2	Y	3099	3091	0	2	8	19
							3409	9									
*02	22568	X	19585	-0-	-2983	-0-	701	1	15894	2	Y	2718	2648	0	58	1	28
							2990	9					3	8			
03	24583	X	20760	-0-	-3823	-0-	833	1	16430	2	Y	3179	3179	0	2	8	26
							3497	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	185	1	10277	2	Y	3397	3326	0	62	1	12
							3737	9									
*01	20057	X	13648	-0-	-6409	-0-	163	1	10744	2	Y	2492	2489	0	2	8	13
							2741	9									
*02	18116	X	17166	-0-	-950	-0-	187	1	14306	2	Y	2430	2367	0	53	1	20
							2673	9					3	8			
03	20088	X	16595	-0-	-3493	-0-	373	1	12608	2	Y	3285	3282	0	2	8	21
							3614	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

*05	86014	X	86014	-0-	-0-	-0-	76474	2	9540	9	N	8673	9021	1	3	8	481
*06	80036	X	80036	-0-	-0-	-0-	71648	2	8388	9	N	7625	7678	1			428
*07	70465	X	70465	-0-	-0-	-0-	63565	2	6900	9	N	6273	6345	1	1	8	355
*08	64676	X	64676	-0-	-0-	-0-	58405	2	6271	9	N	5701	5856	1			200
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									
03	45818	X	34355	-0-	-11463	-0-	101	1	30793	2	N	3146	3315	1			293
							3461	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

*05	77872	X	55192	-0-	-22680	-0-	45962	2	9230	9	N	8391	8991	1	3	8	476
06	75360	X	67553	-0-	-7807	-0-	56674	2	10879	9	N	9890	9821	1	1	8	544
07	77872	X	57930	-0-	-19942	-0-	49138	2	8792	9	N	7993	8086	1	1	8	450
08	77872	X	50185	-0-	-27687	-0-	42198	2	7987	9	N	7261	7455	1			256
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									
03	39897	X	34627	-0-	-5270	-0-	97	1	29555	2	N	4523	4728	1	1	8	416
							4975	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

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
*03	29664	X	29664	-0-	-0-	-0-	24024	2	5640	9	N	5127	5209	1			258

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*03	34271	X	34271	-0-	-0-	-0-	27351	2	6920	9	N	6291	6229	1	5	8	607

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

*05	60357	X	55476	-0-	-4881	-0-	46464	2	9012	9	N	8193	8596	1	3	8	455
*06	58410	X	45371	-0-	-13039	-0-	37822	2	7549	9	N	6863	6933	1			385
*07	60357	X	40017	-0-	-20340	-0-	33612	2	6405	9	N	5823	5881	1			327
*08	60357	X	40982	-0-	-19375	-0-	34391	2	6591	9	N	5992	6108	1			211
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									
03	39618	X	28779	-0-	-10839	-0-	80	1	24513	2	N	3805	4005	1			359
							4186	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

*05	62590	X	62590	-0-	-0-	-0-	54580	2	8010	9	N	7282	7699	1	2	8	407
06	78250	X	78250	-0-	-0-	-0-	68811	2	9439	9	N	8581	8515	1	1	8	472
07	74468	X	74468	-0-	-0-	-0-	66085	2	8383	9	N	7621	7664	1	1	8	428
08	71991	X	71991	-0-	-0-	-0-	64131	2	7860	9	N	7145	7320	1			253
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									
03	48236	X	41060	-0-	-7176	-0-	118	1	35982	2	N	4509	4672	1			416
							4960	9									

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

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
*03	153	X	153	-0-	-0-	-0-	13	2	140	9	Y	127	61	0			278

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	55056	X	41503	-0-	-13553	-0-	34669	2	6834	9	N	6213	6879	1	3	8	298
06	53280	X	50846	-0-	-2434	-0-	44045	2	6801	9	N	6183	6379	1			102
07	55056	X	52023	-0-	-3033	-0-	44048	2	7975	9	N	7250	7244	1			108
08	55056	X	54385	-0-	-671	-0-	46530	2	7855	9	N	7141	7175	1			74
*09	53280	X	47428	-0-	-5852	-0-	38187	2	9241	9	N	8401	8202	1	6	8	267
*10	55056	X	41227	-0-	-13829	-0-	34979	2	6248	9	N	5680	5692	1			255
*11	52620	X	37452	-0-	-15168	-0-	71	1	31714	2	N	5152	4839	1	1	8	567
							5667	9									
*12	54374	X	32746	-0-	-21628	-0-	75	1	27800	2	N	4428	4795	1	1	8	199
							4871	9									
*01	54374	X	32965	-0-	-21409	-0-	80	1	28265	2	N	4200	4043	1			356
							4620	9									
*02	44268	X	27880	-0-	-16388	-0-	72	1	23741	2	N	3697	3493	1			560
							4067	9									
*03	41230	X	29104	-0-	-12126	-0-	81	1	24902	2	N	3746	3827	1			479
							4121	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

*05	89404	X	54780	-0-	-34624	-0-	48284	2	6496	9	N	5905	6511	1	2	8	281
06	86520	X	64667	-0-	-21853	-0-	57598	2	7069	9	N	6426	6601	1			106
07	89404	X	65510	-0-	-23894	-0-	58514	2	6996	9	N	6360	6373	1			93
08	89404	X	58885	-0-	-30519	-0-	52904	2	5981	9	N	5437	5476	1			54
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									
03	48670	X	41280	-0-	-7390	-0-	122	1	37166	2	N	3629	3609	1			457
							3992	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

*05	60047	X	50316	-0-	-9731	-0-	42066	2	8250	9	N	7500	8045	1	3	8	347
06	58110	X	50141	-0-	-7969	-0-	41984	2	8157	9	N	7415	7641	1	1	8	120
07	60047	X	46722	-0-	-13325	-0-	38998	2	7724	9	N	7022	7042	1			100
08	60047	X	43264	-0-	-16783	-0-	36158	2	7106	9	N	6460	6498	1			62
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									
03	46159	X	33474	-0-	-12685	-0-	93	1	28545	2	N	4396	4507	1			564
							4836	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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	2647	-0-	-13783	-0-	1902	2	745	9	Y	677	119	0	383	1	174
													2	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			
*03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	58	1	1936	2	Y	823	827	0			5
							905	9									

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

*05	67146	X	61202	-0-	-5944	-0-	53621	2	7581	9	N	6892	7431	1	3	8	324
*06	64980	X	58092	-0-	-6888	-0-	51021	2	7071	9	N	6428	6641	1			111
*07	67146	X	62979	-0-	-4167	-0-	55881	2	7098	9	N	6453	6465	1			99
*08	67146	X	58992	-0-	-8154	-0-	52624	2	6368	9	N	5789	5824	1			64
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									
03	47399	X	39428	-0-	-7971	-0-	114	1	35016	2	N	3907	4002	1			508
							4298	9									

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

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	7225	-0-	-6508	-0-	133	1	4946	2	N	1951	1940	0	2	8	9
							2146	9									
*02	12404	X	5632	-0-	-6772	-0-	115	1	3875	2	N	1493	1455	0	32	1	13
							1642	9					2	8			
03	11656	X	35	-0-	-11621	-0-	1	1	34	2	N	-0-	13	0			-0-

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 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 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
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									
03	57381 X	48595	-0-	-8786	-0-	133	1	43835	2	Y	4206	4218	1	4	8	423
						4627	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

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									
03	67828 X	53273	-0-	-14555	-0-	145	1	47885	2	Y	4766	4790	1	4	8	480
						5243	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

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									
03	59892 X	48060	-0-	-11832	-0-	130	1	42822	2	Y	4644	4656	1	4	8	477
						5108	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

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									
03	61659 X	47645	-0-	-14014	-0-	130	1	43095	2	Y	4018	4030	1	3	8	406
						4420	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 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
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
03	4805	X	2506	-0-	-2299	-0-	1800	2	706	9	N	642	742	1			124

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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			
03	0	W	8921	-0-	8921	18772	440	1	6303	2	Y	1980	1988	0	1	8	536
							2178	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			
03	33387	X	8304	-0-	-25083	-0-	629	1	5849	2	Y	1660	1686	0	1	8	198
							1826	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74493	X	19049	-0-	-55444	-0-	162	1	15256	2	N	3301	1430	0	2009	1	-0-
							3631	9					2	8			
11	72090	X	17439	-0-	-54651	-0-	138	1	13178	2	Y	3748	2709	0	594	1	445
							4123	9									
12	74493	X	17423	-0-	-57070	-0-	140	1	13789	2	Y	3176	3398	0	65	1	158
							3494	9									
01	74493	X	11882	-0-	-62611	-0-	132	1	9077	2	Y	2430	2466	0	2	8	120
							2673	9									
02	67284	X	10974	-0-	-56310	-0-	138	1	8731	2	Y	1914	1238	0	27	1	768
							2105	9					1	8			
03	74493	X	22949	-0-	-51544	-0-	162	1	18036	2	Y	4319	4726	0	3	8	358
							4751	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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	8170	-0-	-43160	-0-	82	1	6051	2	Y	1852	1363	0	298	1	191
							2037	9									
*12	53041	X	7136	-0-	-45905	-0-	86	1	5463	2	Y	1443	1358	0	25	1	251
							1587	9									
*01	53041	X	1714	-0-	-51327	-0-	45	1	1669	2	Y	-0-	242	0			9
*02	7644	X	4803	-0-	-2841	-0-	21	1	3772	2	Y	918	896	0	20	1	10
							1010	9					1	8			
*03	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	62	1	8230	2	Y	2926	2913	0	2	8	21
							3219	9									

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

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			
03	0	W	9675	-0-	9675	25394	418	1	7311	2	Y	1769	1614	0	1	8	793
							1946	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

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			
03	0	W	29015	-0-	29015	41279	216	1	24025	2	Y	4340	4534	0	3	8	173
							4774	9									

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

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	16749	-0-	-31071	-0-	176	1	13014	2	Y	3235	2483	0	544	1	208
							3559	9									
*12	49414	X	12169	-0-	-37245	-0-	156	1	9917	2	Y	1905	1879	0	36	1	198
							2096	9									
*01	49414	X	2183	-0-	-47231	-0-	55	1	2128	2	Y	-0-	52	0			146
*02	0	W	7417	-0-	7417	7417	18	1	6677	2	Y	656	778	0	17	1	6
							722	9					1	8			
03	0	W	13609	-0-	13609	21026	13	1	12939	2	Y	597	599	0			4
							657	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 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
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			
03	21421	X	19202	-0-	-2219	-0-	472	1	15660	2	Y	2791	2844	0	2	8	169
							3070	9									

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

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	1528	-0-	-41172	-0-	22	1	416	2	Y	991	960	0	22	1	8
							1090	9					1	8			
03	47275	X	4649	-0-	-42626	-0-	90	1	2252	2	Y	2097	2090	0	1	8	14
							2307	9									

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

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			
03	57040	X	454	-0-	-56586	-0-	22	1	305	2	Y	115	269	0			288
							127	9									

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

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	314	X	314	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	207	206	0			2
							228	9									
*02	843	X	843	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	580	452	0	10	1	5
							638	9					114	5	1	8	
*03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-	5	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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			
03	39587	X	5557	-0-	-34030	-0-	117	1	3860	2	Y	1436	1444	0	1	8	267
							1580	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

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									
03	133920	X	101030	-0-	-32890	-0-	173	1	88449	2	Y	11280	11370	1	5	8	595
							12408	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

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									
*03	93557	X	93557	-0-	-0-	-0-	117	1	80640	2	Y	11636	11543	1	5	8	639
							12800	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

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	129227	X	129227	-0-	-0-	-0-	178	1	112287	2	Y	15238	15324	1	5	8	683
							16762	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									
*03	111661	X	111661	-0-	-0-	-0-	192	1	98113	2	Y	12142	12205	1	6	8	634
							13356	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 #: 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
*03	120084	X	120084	-0-	-0-	-0-	105243	2	14841	9	Y	13492	13303	1	2	8	546

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

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									
*03	121377	X	121377	-0-	-0-	-0-	154	1	106563	2	Y	13327	13209	1	6	8	735
							14660	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

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									
03	118110	X	97043	-0-	-21067	-0-	166	1	85031	2	Y	10769	10858	1	5	8	567
							11846	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

*10	0		112472	-0-	112472	132270	194	1	97744	2	Y	13213	13034	1	24	8	578
							14534	9									
*11	233533	X	101263	-0-	-132270	-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									
03	103726	X	101368	-0-	-2358	-0-	174	1	88881	2	Y	11194	11228	1	5	8	585
							12313	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 #: 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
*03	99344 X	99344	-0-	-0-	-0-	86379	2	12965	9	Y	11786	11604	1	2	8	413

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

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									
03	80445 X	65497	-0-	-14948	-0-	212	1	57839	2	Y	6769	6856	1	6	8	293
						7446	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

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									
*03	95933 X	95933	-0-	-0-	-0-	120	1	82992	2	Y	11655	11564	1	6	8	641
						12821	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									
*03	65360 X	65360	-0-	-0-	-0-	207	1	56488	2	Y	7877	7980	1	8	8	342
						8665	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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									
03	65472	X	56240	-0-	-9232	-0-	174	1	47545	2	Y	7746	7834	1	7	8	335
							8521	9									

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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									
03	75206	X	68948	-0-	-6258	-0-	218	1	59704	2	Y	8205	8297	1	8	8	351
							9026	9									

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									
03	75981	X	66976	-0-	-9005	-0-	128	1	57776	2	Y	8247	7999	1	8	8	486
							9072	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									
03	61132	X	52056	-0-	-9076	-0-	538	1	45545	2	Y	5430	5365	1	4	8	690
							5973	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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									
*03	51786	X	51786	-0-	-0-	-0-	237	1	44203	2	Y	6678	6624	1	10	8	526
							7346	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									
03	53258	X	52949	-0-	-309	-0-	548	1	46407	2	Y	5449	5422	1	4	8	693
							5994	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									
*03	59644	X	47870	-0-	-11774	-0-	200	1	42767	2	Y	4457	4539	1	4	8	484
							4903	9									

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									
*03	50065	X	45239	-0-	-4826	-0-	186	1	39956	2	Y	4634	4697	1	5	8	501
							5097	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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									
*03	85660	X	85660	-0-	-0-	-0-	165	1	74695	2	Y	9818	9492	1	10	8	578
							10800	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									
03	69719	X	57766	-0-	-11953	-0-	110	1	49725	2	Y	7210	6971	1	7	8	424
							7931	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									
03	66092	X	50928	-0-	-15164	-0-	233	1	43400	2	Y	6632	6647	1	10	8	524
							7295	9									

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
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			
*03	644	X	644	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	N	158	215	0			601
							174	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	42253	X	10715	-0-	-31538	-0-	149	1	9878	2	N	625	1324	0	1	8	155
							688	9									

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
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									
03	66867	X	8275	-0-	-58592	-0-	116	1	7691	2	N	425	889	0	1	8	139
							468	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
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									
03	61783	X	3051	-0-	-58732	-0-	41	1	2751	2	N	235	759	0			101
							259	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
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			
03	42346	X	9408	-0-	-32938	-0-	128	1	8496	2	N	713	573	0			286
							784	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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
03	25141 X	6724	-0-	-18417	-0-	5596	2	1128	9	N	1025	934	1			391

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

*10	210586 X	7277	-0-	-203309	-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
03	16399 X	9660	-0-	-6739	-0-	8406	2	1254	9	N	1140	949	1			442

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

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
03	25296 X	8856	-0-	-16440	-0-	7851	2	1005	9	N	914	754	1			354

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

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
03	17143 X	6070	-0-	-11073	-0-	5012	2	1058	9	N	962	937	1			168

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

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			
03	71548 X	-0-	-0-	-71548	-0-					N	358	681	0			371

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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			
03	0	W	18246	-0-	18246	18246	419	1	13889	2	N	3580	3612	0	2	8	242
							3938	9									

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

*11	0		3370	-0-	3370	3370	2153	4	1217	9	N	1106	371	1			735
12	0		34357	-0-	34357	37727	25898	4	8459	9	N	7690	8104	1	7	8	314
*01	60906	X	23179	-0-	-37727	-0-	2215	2	15326	4	N	5125	5259	1	9	8	171
							5638	9									
*02	31640	X	10593	-0-	-21047	-0-	6086	2	127	4	N	3982	2154	0	1968	1	18
							4380	9					13	8			
03	35030	X	14952	-0-	-20078	-0-	8893	2	6059	9	N	5508	5488	0	3	8	35

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			
03	32023	X	24867	-0-	-7156	-0-	15912	2	8955	9	N	8141	8121	0	5	8	53

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			
03	28334	X	12564	-0-	-15770	-0-	7241	2	5323	9	N	4839	4834	0	3	8	30

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

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
03	32767	X	7210	-0-	-25557	-0-	5458	2	1752	9	N	1593	1318	1			496

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

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
03	24149	X	8195	-0-	-15954	-0-	7081	2	1114	9	N	1013	1017	1	1	8	349

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 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
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
03	27001 X	5865	-0-	-21136	-0-	4994	2	871	9	N	792	1012	1	1	8	400

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

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	17631	-0-	-26203	-0-	342	1	14436	2	N	2594	2595	0	2	8	12
						2853	9									
*02	39592 X	5300	-0-	-34292	-0-	301	1	4659	2	N	309	311	0	7	1	3
						340	9									
03	43834 X	35721	-0-	-8113	-0-	435	1	29039	2	N	5679	5641	0	3	8	38
						6247	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

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			
03	36146 X	8970	-0-	-27176	-0-	389	1	6927	2	N	1504	1540	0	1	8	243
						1654	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

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			
03	73284 X	3556	-0-	-69728	-0-	239	1	2534	2	N	712	829	0			554
						783	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	416928	X	12081	-0-	-404847	-0-	279	1	8770	2	N	2756	1140	0	1602	1	25
							3032	9					2	8			
*11	46380	X	11711	-0-	-34669	-0-	301	1	8570	2	N	2582	2122	0	466	1	19
							2840	9									
*12	47926	X	14903	-0-	-33023	-0-	363	1	11255	2	N	2986	2938	0	55	1	12
							3285	9									
*01	47926	X	14855	-0-	-33071	-0-	349	1	11486	2	N	2745	2740	0	2	8	15
							3020	9									
*02	43288	X	13262	-0-	-30026	-0-	266	1	11205	2	N	1628	1590	0	35	1	16
							1791	9					2	8			
*03	47926	X	15218	-0-	-32708	-0-	247	1	13056	2	N	1741	1743	0	1	8	13
							1915	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

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	31855	-0-	-12444	-0-	556	1	26083	2	N	4742	4672	0	89	1	15
							5216	9									
*01	44299	X	10398	-0-	-33901	-0-	198	1	8227	2	N	1794	1799	0	1	8	9
							1973	9									
*02	40012	X	329	-0-	-39683	-0-	5	1	90	2	N	213	215	0	5	1	2
							234	9									
03	44299	X	817	-0-	-43482	-0-	11	1	230	2	N	524	522	0			4
							576	9									

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

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	985	-0-	985	426389	10	1	223	2	N	684	674	0	13	1	5
							752	9									
*01	0	W	1635	-0-	1635	428024	24	1	586	2	N	932	929	0	1	8	7
							1025	9									
*02	0	W	1132	-0-	1132	429156	17	1	308	2	N	734	716	0	16	1	8
							807	9					1	8			
03	0	W	10617	-0-	10617	439773	161	1	6627	2	N	3481	3463	0	2	8	24
							3829	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 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
*04	19076	X	19076	-0-	-0-	-0-	122	1	15166	2	N	3444	1378	0	1881	1	280
							3788	9									
*05	45	X	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-	280	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	87	X	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
*08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	103	1	3708	2	N	1999	1987	0	1	8	11
							2199	9									
*09	17499	X	17499	-0-	-0-	-0-	338	1	12406	2	N	4323	4316	0	2	8	16
							4755	9									
*10	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	401	1	12590	2	N	4243	1756	0	2467	1	33
							4667	9					3	8			
11	33572	X	19888	-0-	-13684	-0-	513	1	14622	2	N	4321	3548	0	777	1	29
							4753	9									
*12	37169	X	15389	-0-	-21780	-0-	360	1	11112	2	N	3561	3512	0	66	1	12
							3917	9									
*01	37169	X	17068	-0-	-20101	-0-	385	1	12460	2	N	3839	3829	0	3	8	19
							4223	9									
*02	33572	X	17056	-0-	-16516	-0-	328	1	12876	2	N	3502	3411	0	75	1	31
							3852	9					4	8			
03	37169	X	17494	-0-	-19675	-0-	277	1	13330	2	N	3534	3539	0	2	8	24
							3887	9									

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

*10	0		21657	-0-	21657	21657	17677	2	337	4	Y	3312	2620	1	4	8	688
							3643	9									
*11	0		72210	-0-	72210	93867	232	1	61943	2	Y	9123	9577	1			234
							10035	9									
*12	0		73074	-0-	73074	166941	247	1	62650	2	Y	9252	9126	1	16	8	344
							10177	9									
*01	0		78553	-0-	78553	245494	250	1	67566	2	Y	9761	9680	1	7	8	418
							10737	9									
*02	312306	X	66812	-0-	-245494	-0-	218	1	57729	2	Y	8059	8189	1	10	8	278
							8865	9									
*03	93682	X	73068	-0-	-20614	-0-	244	1	63427	2	Y	8543	8541	1	5	8	275
							9397	9									

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

*10	0		14491	-0-	14491	14491	13457	2	31	4	Y	912	711	1	1	8	200
							1003	9									
*11	0		76704	-0-	76704	91195	249	1	66511	2	Y	9040	9022	1	1	8	217
							9944	9									
*12	0		76570	-0-	76570	167765	259	1	65806	2	Y	9550	9398	1	17	8	352
							10505	9									
*01	0		82768	-0-	82768	250533	263	1	71079	2	Y	10387	10289	1	8	8	442
							11426	9									
*02	325734	X	75201	-0-	-250533	-0-	245	1	64850	2	Y	9187	9304	1	12	8	313
							10106	9									
*03	94798	X	77158	-0-	-17640	-0-	256	1	66692	2	Y	9282	9293	1	6	8	296
							10210	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		12735	-0-	12735	12735	10913	2	1822	9	Y	1656	1292	1			364
*11	0		72546	-0-	72546	85281	235	1	62717	2	Y	8722	8872	1			214
							9594	9									
*12	0		74541	-0-	74541	159822	252	1	63902	2	Y	9443	9292	1	17	8	348
							10387	9									
*01	0		79990	-0-	79990	239812	254	1	68699	2	Y	10034	9946	1	8	8	428
							11037	9									
*02	311256	X	71444	-0-	-239812	-0-	232	1	61566	2	Y	8769	8884	1	11	8	302
							9646	9									
*03	78902	X	78902	-0-	-0-	-0-	262	1	68340	2	Y	9364	9359	1	6	8	301
							10300	9									

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		11047	-0-	11047	11047	10245	2	36	4	Y	696	524	1	2	8	170
							766	9									
*11	0		72128	-0-	72128	83175	235	1	62809	2	Y	8258	8229	1	2	8	197
							9084	9									
*12	0		73010	-0-	73010	156185	249	1	63133	2	Y	8753	8612	1	15	8	323
							9628	9									
*01	0		74672	-0-	74672	230857	238	1	64436	2	Y	9089	9017	1	7	8	388
							9998	9									
*02	298979	X	68122	-0-	-230857	-0-	222	1	58803	2	Y	8270	8363	1	10	8	285
							9097	9									
*03	72850	X	71868	-0-	-982	-0-	239	1	62116	2	Y	8648	8648	1	6	8	279
							9513	9									

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		5736	-0-	5736	5736	5145	2	7	4	Y	531	415	1			116
							584	9									
*11	0		73383	-0-	73383	79119	239	1	63663	2	Y	8619	8530	1			205
							9481	9									
*12	0		65894	-0-	65894	145013	223	1	56595	2	Y	8251	8137	1	15	8	304
							9076	9									
*01	0		71135	-0-	71135	216148	225	1	61036	2	Y	8976	8891	1	7	8	382
							9874	9									
*02	275903	X	59755	-0-	-216148	-0-	193	1	51236	2	Y	7569	7680	1	10	8	261
							8326	9									
*03	78988	X	69005	-0-	-9983	-0-	229	1	59625	2	Y	8319	8307	1	5	8	268
							9151	9									

PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 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
*10	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	3767	2	1291	4	Y	551	116	1	2	8	433
							606	9									
*11	72641	X	72641	-0-	-0-	-0-	62246	2	10395	9	Y	9450	9217	1	9	8	657
*12	72812	X	72812	-0-	-0-	-0-	336	1	61825	2	Y	9683	9987	1	18	8	335
							10651	9									
*01	79919	X	79919	-0-	-0-	-0-	343	1	66830	2	Y	11587	11057	1	16	8	849
							12746	9									
*02	69946	X	69946	-0-	-0-	-0-	293	1	59590	2	Y	9148	9261	1	24	8	712
							10063	9									
*03	74186	X	74186	-0-	-0-	-0-	339	1	63331	2	Y	9560	9510	1	15	8	747
							10516	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	132	1	17427	2	N	3045	1079	0	1842	1	263
							3350	9									
*05	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	78	1	11621	2	N	2517	913	0	1775	1	92
							2769	9									
*06	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	58	1	9756	2	N	2012	2090	0	1	8	13
							2213	9									
*07	22548	X	22548	-0-	-0-	-0-	107	1	18851	2	N	3264	3095	0	161	1	18
							3590	9					3	8			
*08	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	76	1	10673	2	N	1642	1655	0	1	8	4
							1806	9									
*09	26144	X	26144	-0-	-0-	-0-	392	1	21497	2	N	3868	3861	0	2	8	9
							4255	9									
10	53413	X	29707	-0-	-23706	-0-	464	1	25252	2	N	3628	1502	0	2112	1	21
							3991	9					2	8			
11	51690	X	27927	-0-	-23763	-0-	479	1	24087	2	N	3055	2512	0	550	1	14
							3361	9									
12	53413	X	27700	-0-	-25713	-0-	499	1	24015	2	N	2896	2854	0	54	1	2
							3186	9									
01	53413	X	12640	-0-	-40773	-0-	253	1	10982	2	N	1277	1278	0	1	8	-0-
							1405	9									
02	48244	X	70	-0-	-48174	-0-	1	1	19	2	N	45	44	0	1	1	-0-
							50	9									
03	53413	X	19114	-0-	-34299	-0-	230	1	16336	2	N	2316	2300	0	1	8	15
							2548	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

*04	17395	X	17395	-0-	-0-	-0-	118	1	13120	2	N	3779	1512	0	2120	1	312
							4157	9									
*05	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	312	1			-0-
*06	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	75	1	4648	2	N	2461	2089	0	1	8	371
							2707	9									
*07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	180	1	5761	2	N	1680	1591	0	442	1	8
							1848	9					10	8			
*08	30375	X	30375	-0-	-0-	-0-	599	1	21825	2	N	7228	7193	0	4	8	39
							7951	9									
*09	20751	X	20751	-0-	-0-	-0-	425	1	15463	2	N	4421	4444	0	2	8	14
							4863	9									
*10	19143	X	19143	-0-	-0-	-0-	451	1	14228	2	N	4058	1679	0	2361	1	29
							4464	9					3	8			
*11	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	358	1	10186	2	N	3222	2651	0	581	1	19
							3544	9									
*12	24158	X	24158	-0-	-0-	-0-	602	1	18795	2	N	4328	4255	0	80	1	12
							4761	9									
01	42904	X	24263	-0-	-18641	-0-	571	1	18819	2	N	4430	4419	0	3	8	20
							4873	9									
02	38752	X	23048	-0-	-15704	-0-	450	1	18086	2	N	4102	3995	0	88	1	34
							4512	9					5	8			
03	42904	X	29076	-0-	-13828	-0-	464	1	23386	2	N	4751	4752	0	3	8	30
							5226	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 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
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	73	310	1			23
*02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1484	3	359	9	N	326					349
*03	1767	N	492	-0-	-1275	-0-	416	3	76	9	N	69	351	1			67

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

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-	204	1			107
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

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	83					491
*02	2464	X	2313	-0-	-151	-0-	1997	3	316	9	N	287	178	1			600
*03	2852	X	2097	-0-	-755	-0-	1759	3	338	9	N	307	718	1			189

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

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
03	92504	X	87207	-0-	-5297	-0-	76804	2	10403	9	Y	9457	9492	0			139

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

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
03	75888	X	70079	-0-	-5809	-0-	61926	2	8153	9	Y	7412	7439	0			109

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

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
03	70618	X	61510	-0-	-9108	-0-	54186	2	7324	9	Y	6658	6683	0			98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 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
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
*03	82515	X	82515	-0-	-0-	-0-	72754	2	9761	9	Y	8874	8903	0			131

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

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
*03	71143	X	71143	-0-	-0-	-0-	62708	2	8435	9	Y	7668	7663	0			112

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

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
*03	79585	X	79585	-0-	-0-	-0-	70223	3	9362	9	Y	8511	8530	1			125

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
*03	77248	X	77248	-0-	-0-	-0-	68248	2	9000	9	Y	8182	8224	0			121

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

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
*03	76234	X	76234	-0-	-0-	-0-	67254	2	8980	9	Y	8164	8185	0			120

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

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									
03	21204	X	17511	-0-	-3693	-0-	278	1	16531	3	Y	638	640	1	4	8	23
							702	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	11470	X	3127	-0-	-8343	-0-	41	1	2822	3	Y	240	257	1	1	8	10
							264	9									

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

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									
03	8649	X	7255	-0-	-1394	-0-	114	1	6813	3	Y	298	254	1	2	8	62
							328	9									

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

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									
03	20491	X	12459	-0-	-8032	-0-	161	1	11189	3	Y	1008	998	1	5	8	18
							1109	9									

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

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									
03	16182	X	13327	-0-	-2855	-0-	210	1	12480	3	Y	579	578	1	4	8	11
							637	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	13919	X	10918	-0-	-3001	-0-	172	1	10249	3	Y	452	381	1	3	8	82
							497	9									

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
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									
03	6696	X	5171	-0-	-1525	-0-	325	1	4818	3	Y	25	1	8			34
							28	9									

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	11439	X	10536	-0-	-903	-0-	166	1	9904	3	Y	424	358	1	3	8	70
							466	9									

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	9734	X	6837	-0-	-2897	-0-	106	1	6339	3	Y	356	356	1	2	8	3
							392	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

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									
03	4960 X	3684	-0-	-1276	-0-	63	1	3600	3	Y	19	24	1	1	8	2
						21	9									

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

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									
03	8897 X	7569	-0-	-1328	-0-	120	1	7161	3	Y	262	262	1	2	8	4
						288	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

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									
*03	17365 X	17365	-0-	-0-	-0-	298	1	16972	3	Y	86	80	1	13	8	14
						95	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	8308	X	7074	-0-	-1234	-0-	117	1	6659	3	N	271	237	1	1	8	50
							298	9									

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

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
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	8	1			2

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

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
*03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	39	1	2322	3	Y	209	205	1	1	8	5
							230	9									

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

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									
03	7998	X	4679	-0-	-3319	-0-	73	1	4378	3	Y	207	205	1	1	8	9
							228	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	10726	X	4738	-0-	-5988	-0-	80	1	4524	3	N	122	76	1	2	8	60
							134	9									

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

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									
03	13857	X	6011	-0-	-7846	-0-	97	1	5742	3	Y	156	154	1	1	8	10
							172	9									

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

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									
*03	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	269	1	18621	3	Y	943	937	1	5	8	15
							1037	9									

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

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-
*03	3100	N	4178	-0-	1078	1078	67	1	4005	3	Y	96	94	1	1	8	1
							106	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	15624	X	12855	-0-	-2769	-0-	171	1	11827	3	Y	779	781	1	4	8	12
							857	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

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									
*03	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	261	1	14867	3	Y	152	167	1	3	8	22
							167	9									

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

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									
03	13113	X	8715	-0-	-4398	-0-	116	1	8040	3	Y	508	508	1			7
							559	9									

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

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									
03	18755	X	16776	-0-	-1979	-0-	225	1	15560	3	Y	901	895	1	5	8	13
							991	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	33542	X	29158	-0-	-4384	-0-	465	1	27666	3	Y	934	793	1	6	8	164
							1027	9									

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
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									
*03	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	207	1	11787	3	Y	158	175	1			27
							174	9									

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	17608	X	16099	-0-	-1509	-0-	215	1	14906	3	Y	889	894	1	5	8	14
							978	9									

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 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
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									
03	10137	X	6620	-0-	-3517	-0-	89	1	6171	3	Y	327	324	1	2	8	7
							360	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	26536 X	26294	-0-	-242	-0-	450	1	25573	3	Y	246	252	1			52
						271	9									

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
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									
03	18011 X	10326	-0-	-7685	-0-	141	1	9749	3	Y	396	396	1	1	8	7
						436	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	13857 X	12380	-0-	-1477	-0-	206	1	11726	3	Y	407	567	1			52
						448	9									

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	11439 X	10370	-0-	-1069	-0-	167	1	9925	3	Y	253	250	1	2	8	10
						278	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	12617 X	8294	-0-	-4323	-0-	133	1	7895	3	Y	242	239	1	2	8	14
						266	9									

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
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									
03	25947 X	19549	-0-	-6398	-0-	223	1	18470	3	Y	778	765	1	1	8	33
						856	9									

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	15562 X	12242	-0-	-3320	-0-	141	1	11658	3	Y	403	396	1	1	8	13
						443	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	23529 X	18019	-0-	-5510	-0-	311	1	17700	3	Y	7	6	1	2	8	8
						8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	24273	X	15763	-0-	-8510	-0-	265	1	15068	3	Y	391	419	1			68
							430	9									

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

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									
*03	39280	X	39280	-0-	-0-	-0-	624	1	37157	3	Y	1363	1365	1	9	8	42
							1499	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

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									
03	8525	X	5991	-0-	-2534	-0-	377	1	5588	3	Y	24					33
							26	9									

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

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									
*03	19607	X	19607	-0-	-0-	-0-	311	1	18529	3	Y	697	696	1	5	8	-0-
							767	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 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
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									
*03	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	254	1	14424	3	Y	22	25	1			4
							24	9									

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
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-
03	17081	X	903	-0-	-16178	-0-	10	1	851	3	Y	38	37	1			1
							42	9									

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
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									
03	29636	X	22793	-0-	-6843	-0-	260	1	21542	3	Y	901	889	1	1	8	31
							991	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
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									
03	11935	X	11410	-0-	-525	-0-	193	1	10985	3	Y	211	219	1			39
							232	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	23901 X	19963	-0-	-3938	-0-	228	1	18860	3	Y	795	784	1	1	8	195
						875	9									

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
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									
03	19561 X	8287	-0-	-11274	-0-	94	1	7817	3	Y	342	338	1			14
						376	9									

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	19065 X	18421	-0-	-644	-0-	294	1	17482	3	Y	586	587	1	4	8	18
						645	9									

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	42594 X	37668	-0-	-4926	-0-	597	1	35542	3	Y	1390	1380	1	10	8	31
						1529	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 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
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									
*03	20727 X	20727	-0-	-0-	-0-	354	1	20112	3	Y	237	233	1	13	8	49
						261	9									

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
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									
*03	19369 X	19369	-0-	-0-	-0-	332	1	18858	3	Y	163	169	1			28
						179	9									

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	12090 X	9144	-0-	-2946	-0-	147	1	8729	3	Y	244	245	1	2	8	11
						268	9									

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 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
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									
03	22537 X	14765	-0-	-7772	-0-	237	1	14119	3	Y	372	370	1	3	8	15
						409	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	18073	X	14629	-0-	-3444	-0-	231	1	13779	3	Y	563	563	1	4	8	3
							619	9									

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
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									
03	46934	X	42708	-0-	-4226	-0-	733	1	41696	3	Y	254	236	1	3	8	21
							279	9									

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	26412	X	14958	-0-	-11454	-0-	232	1	13794	3	Y	847	844	1	6	8	17
							932	9									

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 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
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									
03	24552	X	12181	-0-	-12371	-0-	191	1	11315	3	Y	614	617	1	4	8	30
							675	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	45074	X	40916	-0-	-4158	-0-	699	1	39760	3	Y	415	386	1	5	8	38
							457	9									

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

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									
03	14136	X	9107	-0-	-5029	-0-	146	1	8708	3	Y	230	232	1	2	8	12
							253	9									

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

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									
*03	27602	X	27602	-0-	-0-	-0-	438	1	26043	3	Y	1019	1021	1	7	8	27
							1121	9									

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

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									
03	18879	X	12758	-0-	-6121	-0-	206	1	12238	3	Y	285	285	1	2	8	17
							314	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	24612	X	24612	-0-	-0-	-0-	421	1	23913	3	Y	253	260	1			46
							278	9									

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
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									
03	37820	X	20411	-0-	-17409	-0-	347	1	19730	3	Y	304	286	1	4	8	27
							334	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	10571	X	10055	-0-	-516	-0-	169	1	9596	3	Y	264	361	1	1	8	37
							290	9									

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	15655	-0-	-19989	-0-	262	1	14630	3	Y	694	692	1			2
							763	9									
03	17794	X	15702	-0-	-2092	-0-	249	1	14823	3	Y	573	571	1	4	8	-0-
							630	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	19375 X	19299	-0-	-76	-0-	327	1	18595	3	N	343	558	1	2	8	15
						377	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

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									
03	42966 X	39215	-0-	-3751	-0-	667	1	37917	3	Y	574	533	1	7	8	52
						631	9									

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

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									
03	32271 X	26503	-0-	-5768	-0-	457	1	25968	3	Y	71	58	1	1	8	18
						78	9									

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

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									
03	23808 X	17968	-0-	-5840	-0-	245	1	16985	3	Y	671	674	1			48
						738	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	37479	X	28160	-0-	-9319	-0-	445	1	26481	3	Y	1122	1120	1	8	8	26
							1234	9									

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
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									
03	39277	X	27392	-0-	-11885	-0-	433	1	25770	3	Y	1081	1082	1	7	8	27
							1189	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
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									
03	33418	X	24464	-0-	-8954	-0-	388	1	23069	3	Y	915	917	1	6	8	24
							1007	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
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									
03	5053	X	3656	-0-	-1397	-0-	59	1	3469	3	Y	116	114	1	1	8	11
							128	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	196	1	11652	3	Y	376	376	1	3	8	1
							414	9									

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
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									
03	38657	X	12672	-0-	-25985	-0-	203	1	12102	3	Y	334	334	1	2	8	-0-
							367	9									

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	192	1	11392	3	Y	411	411	1	3	8	1
							452	9									

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	29509	X	29509	-0-	-0-	-0-	470	1	27954	3	Y	986	978	1	7	8	2
							1085	9									

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	34999	X	23551	-0-	-11448	-0-	374	1	22220	3	Y	870	873	1	6	8	2
							957	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	37820	X	32853	-0-	-4967	-0-	566	1	32155	3	Y	120	97	1	2	8	27
							132	9									

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
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									
03	11656	X	11424	-0-	-232	-0-	191	1	10838	3	Y	359	380	1			65
							395	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
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									
03	18631	X	13941	-0-	-4690	-0-	186	1	12905	3	Y	773	769	1	4	8	13
							850	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
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									
03	18910	X	15113	-0-	-3797	-0-	208	1	14360	3	Y	495	489	1	3	8	7
							545	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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									
03	3193	X	2017	-0-	-1176	-0-	29	1	1721	3	Y	243	237	1	2	8	8
							267	9									

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
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									
03	15159	X	11930	-0-	-3229	-0-	190	1	11312	3	Y	389	382	1	3	8	15
							428	9									

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 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
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									
03	26040	X	17399	-0-	-8641	-0-	276	1	16391	3	Y	665	655	1	5	8	23
							732	9									

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	29605	X	21026	-0-	-8579	-0-	333	1	19803	3	Y	809	808	1	6	8	48
							890	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 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
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									
03	21390 X	16174	-0-	-5216	-0-	251	1	14964	3	Y	872	872	1	6	8	41
						959	9									

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

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									
03	24707 X	12815	-0-	-11892	-0-	199	1	11831	3	Y	714	607	1	5	8	123
						785	9									

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

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									
03	24831 X	14959	-0-	-9872	-0-	237	1	14116	3	Y	551	466	1	4	8	105
						606	9									

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

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									
03	19902 X	15888	-0-	-4014	-0-	254	1	15119	3	Y	468	393	1	3	8	78
						515	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
*03	23039 X	23039	-0-	-0-	-0-	395	1	22470	3	Y	158	176	1			21
						174	9									

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

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									
03	23498 X	18310	-0-	-5188	-0-	290	1	17257	3	Y	694	692	1	5	8	-0-
						763	9									

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

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									
03	25172 X	17422	-0-	-7750	-0-	236	1	16311	3	Y	795	798	1			46
						875	9									

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

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									
03	22940 X	16251	-0-	-6689	-0-	223	1	15432	3	Y	542	542	1			10
						596	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
03	24397 X	17219	-0-	-7178	-0-	233	1	16119	3	Y	788	790	1	1	8	50
						867	9									

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

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									
03	30659 X	20634	-0-	-10025	-0-	323	1	19230	3	Y	983	833	1	7	8	171
						1081	9									

GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834

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									
03	22289 X	15880	-0-	-6409	-0-	253	1	15074	3	Y	503	444	1	3	8	134
						553	9									

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

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									
03	19127 X	14289	-0-	-4838	-0-	228	1	13556	3	Y	459	389	1	3	8	77
						505	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
03	19809	X	13100	-0-	-6709	-0-	182	1	12563	3	Y	323	324	1			21
							355	9									

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
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									
03	25234	X	21056	-0-	-4178	-0-	284	1	19650	3	Y	1020	1021	1	1	8	27
							1122	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
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									
03	32302	X	24518	-0-	-7784	-0-	389	1	23141	3	Y	898	900	1	6	8	52
							988	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
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									
*03	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	119	1	8272	3	Y	715	705	1	4	8	8
							787	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
03	57660	X	45732	-0-	-11928	-0-	732	1	43544	3	Y	1324	1326	1	9	8	47
							1456	9									

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
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									
03	10478	X	7704	-0-	-2774	-0-	104	1	7229	3	Y	337	336	1	2	8	7
							371	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 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
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									
03	34503	X	32700	-0-	-1803	-0-	557	1	31681	3	Y	420	452	1			80
							462	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	47550	X	47550	-0-	-0-	-0-	47290	3	260	9	Y	236	217	1			49
02	35224	X	28981	-0-	-6243	-0-	631	1	28206	3	Y	131	131	1	2	8	47
							144	9									
03	38998	X	38247	-0-	-751	-0-	657	1	37369	3	Y	201	207	1			41
							221	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 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
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									
03	36549	X	35103	-0-	-1446	-0-	560	1	33321	3	Y	1111	1113	1	8	8	32
							1222	9									

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
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									
03	34472	X	16236	-0-	-18236	-0-	224	1	15452	3	Y	509	510	1	1	8	5
							560	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
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									
03	31682	X	31206	-0-	-476	-0-	515	1	29270	3	Y	1292	1282	1	8	8	82
							1421	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
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									
*03	27064	X	27064	-0-	-0-	-0-	453	1	25740	3	Y	792	792	1			54
							871	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	26961	X	26961	-0-	-0-	-0-	308	1	25498	3	Y	1050	1035	1	1	8	37
							1155	9									

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
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									
03	21204	X	19244	-0-	-1960	-0-	217	1	18024	3	Y	912	898	1	1	8	70
							1003	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
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									
03	27683	X	17965	-0-	-9718	-0-	243	1	16849	3	Y	794	796	1	1	8	2
							873	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
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									
03	17267	X	7147	-0-	-10120	-0-	97	1	6703	3	Y	315	316	1			2
							347	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
03	33666	X	16395	-0-	-17271	-0-	225	1	15573	3	Y	543	537	1	6	8	3
							597	9									

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
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									
03	28334	X	19774	-0-	-8560	-0-	268	1	18493	3	Y	921	923	1	1	8	3
							1013	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
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									
03	21297	X	10462	-0-	-10835	-0-	143	1	9900	3	Y	381	381	1	1	8	2
							419	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
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									
03	31155	X	24655	-0-	-6500	-0-	281	1	23224	3	Y	1045	1034	1	1	8	38
							1150	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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
03	109275 X	97044	-0-	-12231	-0-	1677	1	95357	3	Y	9	10	1			11
						10	9									

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
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
03	87544 X	77102	-0-	-10442	-0-	1332	1	75748	3	Y	20	22	1			22
						22	9									

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
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									
03	37820 X	27283	-0-	-10537	-0-	314	1	25999	3	Y	882	870	1	1	8	31
						970	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
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									
03	43617 X	35468	-0-	-8149	-0-	565	1	33664	3	Y	1126	1128	1	8	8	44
						1239	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	78120	X	67682	-0-	-10438	-0-	1163	1	66121	3	Y	362	293	1	7	8	70
							398	9									

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
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									
03	32395	X	23906	-0-	-8489	-0-	323	1	22320	3	Y	1148	1149	1	1	8	3
							1263	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
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									
03	29729	X	25286	-0-	-4443	-0-	341	1	23614	3	Y	1210	1209	1	1	8	5
							1331	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
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									
03	47616	X	34035	-0-	-13581	-0-	464	1	32083	3	Y	1353	1357	1	1	8	6
							1488	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	34441	X	21064	-0-	-13377	-0-	285	1	19710	3	Y	972	974	1	1	8	4
							1069	9									

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
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									
03	46810	X	31225	-0-	-15585	-0-	420	1	29052	3	Y	1594	1595	1	1	8	6
							1753	9									

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	28559	X	28559	-0-	-0-	-0-	453	1	26915	3	Y	1083	1084	1	8	8	6
							1191	9									

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	30473	X	23714	-0-	-6759	-0-	378	1	22520	3	Y	742	745	1	5	8	49
							816	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	37665	X	31361	-0-	-6304	-0-	355	1	29354	3	Y	1502	1479	1	2	8	53
							1652	9									

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
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									
03	37355	X	12619	-0-	-24736	-0-	164	1	11301	3	Y	1049	1052	1			3
							1154	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
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									
*03	31512	X	31512	-0-	-0-	-0-	433	1	29932	3	Y	1043	1045	1	1	8	1
							1147	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
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
03	43121	X	30657	-0-	-12464	-0-	477	1	28373	3	Y	1643	1637	1	11	8	22
							1807	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	34503	X	16010	-0-	-18493	-0-	213	1	14756	3	Y	946	949	1	1	8	5
							1041	9									

COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

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									
03	38285	X	20011	-0-	-18274	-0-	267	1	18472	3	Y	1156	1156	1			2
							1272	9									

COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

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									
03	24862	X	21543	-0-	-3319	-0-	294	1	20305	3	Y	858	862	1			7
							944	9									

COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

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									
*03	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	160	1	11109	3	Y	579	582	1	3	8	10
							637	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	25761	X	18500	-0-	-7261	-0-	252	1	17393	3	Y	777	779	1	4	8	16
							855	9									

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
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									
03	36921	X	29893	-0-	-7028	-0-	480	1	28562	3	Y	774	775	1	5	8	10
							851	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
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									
03	20088	X	4784	-0-	-15304	-0-	76	1	4525	3	Y	166	167	1	1	8	2
							183	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
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									
03	31434	X	20390	-0-	-11044	-0-	330	1	19639	3	Y	383	382	1	3	8	3
							421	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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									
03	38006	X	18792	-0-	-19214	-0-	303	1	18072	3	Y	379	378	1	3	8	2
							417	9									

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
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									
03	42253	X	25495	-0-	-16758	-0-	401	1	23882	3	Y	1102	1103	1	8	8	21
							1212	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
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									
03	56327	X	31069	-0-	-25258	-0-	493	1	29326	3	Y	1136	1138	1	8	8	34
							1250	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
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									
03	51367	X	31100	-0-	-20267	-0-	492	1	29256	3	Y	1229	1231	1	9	8	2
							1352	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	56947	X	52292	-0-	-4655	-0-	886	1	50374	3	Y	938	873	1	11	8	85
							1032	9									

GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

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									
03	46128	X	29160	-0-	-16968	-0-	471	1	27981	3	Y	644	646	1	4	8	3
							708	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

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									
03	208847	X	181189	-0-	-27658	-0-	3131	1	178029	3	Y	26	26	1			9
							29	9									

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

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									
03	35805	X	22867	-0-	-12938	-0-	368	1	21927	3	Y	520	519	1	4	8	4
							572	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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									
03	31589	X	25800	-0-	-5789	-0-	293	1	24238	3	Y	1154	1136	1	2	8	41
							1269	9									

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
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									
03	34534	X	22147	-0-	-12387	-0-	356	1	21135	3	Y	596	599	1	4	8	5
							656	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
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
03	51150	X	35435	-0-	-15715	-0-	552	1	32853	3	Y	1845	1837	1	13	8	19
							2030	9									

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
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									
03	39990	X	28938	-0-	-11052	-0-	390	1	26958	3	Y	1445	1448	1			4
							1590	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	46686	X	25298	-0-	-21388	-0-	337	1	23250	3	Y	1555	1558	1			3
							1711	9									

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
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									
03	54684	X	34641	-0-	-20043	-0-	551	1	32768	3	Y	1202	1204	1	8	8	20
							1322	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
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									
03	55025	X	37096	-0-	-17929	-0-	590	1	35133	3	Y	1248	1244	1	9	8	1
							1373	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
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									
03	47802	X	24137	-0-	-23665	-0-	384	1	22888	3	Y	786	786	1	5	8	8
							865	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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									
03	51150 X	31497	-0-	-19653	-0-	499	1	29694	3	Y	1185	1183	1	8	8	-0-
						1304	9									

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
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									
03	51336 X	17189	-0-	-34147	-0-	228	1	15782	3	Y	1072	1076	1			4
						1179	9									

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	51057 X	36034	-0-	-15023	-0-	573	1	34078	3	Y	1257	1254	1	9	8	-0-
						1383	9									

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	45694 X	32475	-0-	-13219	-0-	363	1	30022	3	Y	1900	1872	1	3	8	72
						2090	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	34472	X	22090	-0-	-12382	-0-	354	1	21047	3	Y	626	626	1	4	8	26
							689	9									

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
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									
03	19499	X	12144	-0-	-7355	-0-	196	1	11683	3	Y	241	240	1	2	8	4
							265	9									

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	71145	X	52554	-0-	-18591	-0-	598	1	49544	3	Y	2193	2135	1	3	8	84
							2412	9									

GATES 11-DR WELL #: 148H RRCID -> 274891 COMPL. DATE 09/16/2013 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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	50964	X	37125	-0-	-13839	-0-	502	1	34776	3	Y	1679	1684	1			7
							1847	9									

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
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									
03	47585	X	27743	-0-	-19842	-0-	310	1	25638	3	Y	1632	1614	1	2	8	69
							1795	9									

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	35092	X	19819	-0-	-15273	-0-	225	1	18647	3	Y	861	850	1	1	8	33
							947	9									

GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	22360	X	22360	-0-	-0-	-0-	250	1	20670	3	Y	1309	1290	1	2	8	60
							1440	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8836 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	80135	X	41411	-0-	-38724	-0-	551	1	38121	3	Y	2490	2498	1	1	8	10
							2739	9									

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

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									
03	72602	X	29626	-0-	-42976	-0-	328	1	27127	3	Y	1974	1923	1	3	8	77
							2171	9									

GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

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									
03	53537	X	38486	-0-	-15051	-0-	439	1	36353	3	Y	1540	1502	1	2	8	57
							1694	9									

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

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									
03	72137	X	26175	-0-	-45962	-0-	346	1	23937	3	Y	1720	1727	1			9
							1892	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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									
*03	33366	X	33366	-0-	-0-	-0-	381	1	31564	3	Y	1292	1270	1	2	8	53
							1421	9									

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

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									
03	72168	X	50932	-0-	-21236	-0-	798	1	47436	3	Y	2453	2446	1	17	8	13
							2698	9									

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

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									
03	54963	X	51538	-0-	-3425	-0-	804	1	47846	3	Y	2625	2622	1	18	8	10
							2888	9									

GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

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									
03	38068	X	36275	-0-	-1793	-0-	565	1	33666	3	Y	1858	1851	1	13	8	8
							2044	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
03	155124	X	NO RPT	-0-	-155124	-0-					Y	NO RPT					149

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
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									
*03	43960	X	43960	-0-	-0-	-0-	699	1	41546	3	Y	1559	1554	1	11	8	6
							1715	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
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									
03	53816	X	27450	-0-	-26366	-0-	368	1	25436	3	Y	1496	1499	1			10
							1646	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
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									
03	63488	X	30264	-0-	-33224	-0-	411	1	28410	3	Y	1312	1315	1			10
							1443	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
03	91388	X	45461	-0-	-45927	-0-	617	1	42626	3	Y	2016	2024	1			12
							2218	9									

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
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									
03	74276	X	38252	-0-	-36024	-0-	512	1	35416	3	Y	2113	2122	1			12
							2324	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
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									
03	60791	X	27485	-0-	-33306	-0-	372	1	25739	3	Y	1249	1253	1			7
							1374	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
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									
03	123318	X	55498	-0-	-67820	-0-	951	1	54068	3	Y	435	438	1	9	8	55
							479	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
03	81902	X	38093	-0-	-43809	-0-	639	1	36339	3	Y	1014	1039	1			126
							1115	9									

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
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									
03	69161	X	53154	-0-	-16007	-0-	833	1	49567	3	Y	2504	2507	1	17	8	17
							2754	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
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									
03	48577	X	38577	-0-	-10000	-0-	614	1	36584	3	Y	1254	1255	1	9	8	4
							1379	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
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									
03	75919	X	55095	-0-	-20824	-0-	864	1	51380	3	Y	2592	2595	1	18	8	15
							2851	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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									
03	58683	X	44244	-0-	-14439	-0-	693	1	41223	3	Y	2116	2119	1	15	8	3
							2328	9									

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
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									
03	63085	X	47014	-0-	-16071	-0-	737	1	43836	3	Y	2219	2225	1	15	8	12
							2441	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
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									
03	71393	X	50288	-0-	-21105	-0-	786	1	46760	3	Y	2493	2498	1	17	8	15
							2742	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
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									
03	66464	X	28381	-0-	-38083	-0-	453	1	26939	3	Y	899	900	1	6	8	-0-
							989	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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									
03	47833	X	18724	-0-	-29109	-0-	298	1	17763	3	Y	603	602	1	4	8	-0-
							663	9									

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
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									
03	51429	X	30699	-0-	-20730	-0-	491	1	29193	3	Y	923	922	1	6	8	-0-
							1015	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
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									
03	77159	X	57448	-0-	-19711	-0-	642	1	53213	3	Y	3266	3190	1	4	8	132
							3593	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
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									
03	75609	X	47591	-0-	-28018	-0-	538	1	44594	3	Y	2235	2175	1	3	8	91
							2459	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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									
03	75454	X	53971	-0-	-21483	-0-	606	1	50205	3	Y	2873	2808	1	4	8	126
							3160	9									

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
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									
*03	53512	X	53512	-0-	-0-	-0-	599	1	49596	3	Y	3015	2937	1	4	8	126
							3317	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
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									
03	73439	X	48964	-0-	-24475	-0-	553	1	45713	3	Y	2453	2386	1	3	8	99
							2698	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
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									
03	70587	X	38796	-0-	-31791	-0-	436	1	36059	3	Y	2092	2034	1	3	8	86
							2301	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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									
03	50964	X	26811	-0-	-24153	-0-	395	1	23504	3	Y	2647	2647	1	18	8	18
							2912	9									

GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

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									
03	74152	X	23372	-0-	-50780	-0-	374	1	22255	3	Y	675	678	1	5	8	9
							743	9									

COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

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									
03	40548	X	28244	-0-	-12304	-0-	381	1	26306	3	Y	1415	1402	1	8	8	22
							1557	9									

GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

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									
03	64077	X	50826	-0-	-13251	-0-	798	1	47446	3	Y	2347	2355	1	16	8	11
							2582	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
03	38316	X	27345	-0-	-10971	-0-	374	1	25879	3	Y	993	996	1			5
							1092	9									

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
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									
03	54374	X	31194	-0-	-23180	-0-	404	1	27935	3	Y	2595	2600	1	1	8	7
							2855	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
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									
03	46593	X	22190	-0-	-24403	-0-	306	1	21132	3	Y	684	687	1			5
							752	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
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									
03	44051	X	20618	-0-	-23433	-0-	278	1	19228	3	Y	1011	1015	1			5
							1112	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
03	49631	X	26378	-0-	-23253	-0-	358	1	24799	3	Y	1110	1114	1			4
							1221	9									

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
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									
03	42005	X	23021	-0-	-18984	-0-	309	1	21357	3	Y	1232	1237	1			1
							1355	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
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									
*03	22577	X	22577	-0-	-0-	-0-	311	1	21503	3	Y	694	698	1			4
							763	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
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									
03	111352	X	19452	-0-	-91900	-0-	334	1	18991	3	Y	115	99	1	2	8	23
							127	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
*03	30205 X	30205	-0-	-0-	-0-	400	1	27663	3	Y	1947	1940	1	11	8	30
						2142	9									

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
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									
03	56141 X	17523	-0-	-38618	-0-	236	1	16311	3	Y	887	886	1	1	8	-0-
						976	9									

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	77159 X	49046	-0-	-28113	-0-	768	1	45680	3	Y	2362	2368	1	16	8	14
						2598	9									

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
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									
03	86366 X	17473	-0-	-68893	-0-	239	1	16483	3	Y	683	685	1			2
						751	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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									
03	86273	X	47031	-0-	-39242	-0-	523	1	43328	3	Y	2891	2862	1	4	8	154
							3180	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									
03	89435	X	51010	-0-	-38425	-0-	572	1	47423	3	Y	2741	2714	1	4	8	141
							3015	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									
03	110298	X	54487	-0-	-55811	-0-	612	1	50610	3	Y	2968	2941	1	4	8	159
							3265	9									

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 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									
03	109802	X	42394	-0-	-67408	-0-	473	1	39181	3	Y	2491	2462	1	3	8	275
							2740	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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									
03	79298	X	29254	-0-	-50044	-0-	332	1	27493	3	Y	1299	1283	1	2	8	183
							1429	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									
03	99014	X	59641	-0-	-39373	-0-	665	1	55107	3	Y	3517	3464	1	5	8	166
							3869	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									
03	106237	X	69229	-0-	-37008	-0-	779	1	64453	3	Y	3634	3580	1	5	8	172
							3997	9									

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									
03	114328	X	53569	-0-	-60759	-0-	601	1	49764	3	Y	2913	2868	1	4	8	150
							3204	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		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									
03	100812	X	23326	-0-	-77486	-0-	260	1	21497	3	Y	1426	1420	1	2	8	263
							1569	9									

GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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									
03	87265	X	55037	-0-	-32228	-0-	618	1	51186	3	Y	2939	2895	1	4	8	109
							3233	9									

GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		91240	-0-	91240	91240	2537	1	81623	3	Y	6436	6373	1	7	8	56
							7080	9									
*11	0		87033	-0-	87033	178273	1693	1	78890	3	Y	5864	5679	1	8	8	233
							6450	9									
*12	0		80810	-0-	80810	259083	74685	3	6125	9	Y	5568	5745	1	6	8	50
*01	0		71118	-0-	71118	330201	756	1	65518	3	Y	4404	4435	1	2	8	17
							4844	9									
*02	387162	X	56961	-0-	-330201	-0-	666	1	52320	3	Y	3614	3551	1			80
							3975	9									
03	95666	X	16837	-0-	-78829	-0-	189	1	15656	3	Y	902	928	1	1	8	53
							992	9									

GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 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
*10	0		13107	-0-	13107	13107	359	1	11536	3	Y	1102	1092	1	3	8	7
							1212	9									
*11	0		88369	-0-	88369	101476	1716	1	79928	3	Y	6114	5905	1	8	8	208
							6725	9									
*12	0		81118	-0-	81118	182594	74797	3	6321	9	Y	5746	5911	1	6	8	37
*01	0		71284	-0-	71284	253878	758	1	65694	3	Y	4393	4418	1	2	8	10
							4832	9									
*02	308415	X	54537	-0-	-253878	-0-	638	1	50149	3	Y	3409	3352	1			67
							3750	9									
03	85622	X	50279	-0-	-35343	-0-	562	1	46593	3	Y	2840	2801	1	4	8	102
							3124	9									

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		12002	-0-	12002	12002	433	1	10688	3	Y	801	728	1			73
							881	9									
*10	0		51071	-0-	51071	63073	1547	1	46453	3	Y	2792	2829	1	1	8	35
							3071	9									
*11	0		65146	-0-	65146	128219	1462	1	59258	3	Y	4024	3909	1	6	8	144
							4426	9									
*12	0		44877	-0-	44877	173096	41618	3	3259	9	Y	2963	3053	1	4	8	50
*01	0		55185	-0-	55185	228281	724	1	50952	3	Y	3190	3232	1	3	8	5
							3509	9									
*02	269341	X	41060	-0-	-228281	-0-	679	1	37954	3	Y	2206	2197	1			14
							2427	9									
03	77593	X	42796	-0-	-34797	-0-	673	1	40035	3	Y	1898	1899	1	13	8	-0-
							2088	9									

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		4784	-0-	4784	4784	150	1	4507	3	Y	115	109	1	4	8	2
							127	9									
*11	0		70176	-0-	70176	74960	1599	1	64844	3	Y	3394	3271	1	6	8	119
							3733	9									
*12	0		75940	-0-	75940	150900	71719	3	4221	9	Y	3837	3892	1	8	8	56
*01	0		67903	-0-	67903	218803	903	1	63558	3	Y	3129	3171	1	4	8	10
							3442	9									
*02	271835	X	53032	-0-	-218803	-0-	893	1	49906	3	Y	2030	2021	1			19
							2233	9									
03	78926	X	47090	-0-	-31836	-0-	749	1	44542	3	Y	1635	1617	1	11	8	26
							1799	9									

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		12346	-0-	12346	12346	339	1	10917	3	Y	991	979	1	1	8	11
							1090	9									
*11	0		83733	-0-	83733	96079	1634	1	76134	3	Y	5423	5239	1	7	8	188
							5965	9									
*12	0		77867	-0-	77867	173946	72103	3	5764	9	Y	5240	5385	1	5	8	38
*01	0		55390	-0-	55390	229336	583	1	50496	3	Y	3919	3943	1	1	8	13
							4311	9									
*02	275822	X	46486	-0-	-229336	-0-	543	1	42768	3	Y	2886	2839	1			60
							3175	9									
03	81778	X	28170	-0-	-53608	-0-	310	1	25642	3	Y	2016	1995	1	3	8	78
							2218	9									

GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		39421	-0-	39421	39421	1437	1	35847	3	Y	1943	1775	1	6	8	162
							2137	9									
*10	0		105372	-0-	105372	144793	2952	1	94964	3	Y	6778	6874	1	5	8	61
							7456	9									
*11	0		82349	-0-	82349	227142	1604	1	74743	3	Y	5456	5288	1	7	8	222
							6002	9									
*12	0		68081	-0-	68081	295223	62907	3	5174	9	Y	4704	4872	1	5	8	49
*01	0		54805	-0-	54805	350028	582	1	50461	3	Y	3420	3450	1	1	8	18
							3762	9									
*02	400862	X	50834	-0-	-350028	-0-	594	1	46730	3	Y	3191	3135	1			74
							3510	9									
03	110794	X	50365	-0-	-60429	-0-	565	1	46786	3	Y	2740	2699	1	4	8	111
							3014	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 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	0		7358	-0-	7358	7358	270	1	6727	3	Y	328	291	1	10	8	27
							361	9									
*10	0		99298	-0-	99298	106656	2773	1	89200	3	Y	6659	6621	1	6	8	59
							7325	9									
*11	0		92971	-0-	92971	199627	1802	1	83934	3	Y	6577	6367	1	9	8	260
							7235	9									
*12	0		86037	-0-	86037	285664	79010	3	7027	9	Y	6388	6583	1	7	8	58
*01	0		80258	-0-	80258	365922	851	1	73753	3	Y	5140	5174	1	2	8	22
							5654	9									
*02	427482	X	61560	-0-	-365922	-0-	716	1	56347	3	Y	4088	4017	1			93
							4497	9									
03	92845	X	72161	-0-	-20684	-0-	806	1	66765	3	Y	4173	4102	1	5	8	159
							4590	9									

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 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
*10	0		84317	-0-	84317	84317	2287	1	73550	3	Y	7709	7638	1	4	8	67
							8480	9									
*11	0		80951	-0-	80951	165268	1533	1	71431	3	Y	7261	7036	1	7	8	285
							7987	9									
*12	0		70998	-0-	70998	236266	63957	3	7041	9	Y	6401	6622	1	5	8	59
*01	0		60266	-0-	60266	296532	632	1	54735	3	Y	4454	4493	1	2	8	18
							4899	9									
*02	340580	X	44048	-0-	-296532	-0-	505	1	39716	3	Y	3479	3420	1			77
							3827	9									
03	82057	X	49705	-0-	-32352	-0-	549	1	45516	3	Y	3309	3256	1	4	8	126
							3640	9									

GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		105673	-0-	105673	105673	2989	1	96136	3	Y	5953	5894	1	6	8	53
							6548	9									
*11	0		99608	-0-	99608	205281	1961	1	91389	3	Y	5689	5508	1	9	8	225
							6258	9									
*12	0		88027	-0-	88027	293308	82485	3	5542	9	Y	5038	5205	1	7	8	51
*01	0		71235	-0-	71235	364543	758	1	65699	3	Y	4344	4371	1	2	8	22
							4778	9									
*02	416004	X	51461	-0-	-364543	-0-	601	1	47260	3	Y	3273	3218	1			77
							3600	9									
03	104594	X	57617	-0-	-46977	-0-	643	1	53241	3	Y	3394	3335	1	4	8	132
							3733	9									

GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		90037	-0-	90037	90037	2505	1	80579	3	Y	6321	6262	1	5	8	54
							6953	9									
*11	0		82901	-0-	82901	172938	1605	1	74765	3	Y	5937	5749	1	8	8	234
							6531	9									
*12	0		74913	-0-	74913	247851	68779	3	6134	9	Y	5576	5754	1	6	8	50
*01	0		63960	-0-	63960	311811	679	1	58764	3	Y	4106	4136	1	2	8	18
							4517	9									
*02	0		50173	-0-	50173	361984	587	1	46179	3	Y	3097	3044	1			71
							3407	9									
*03	406554	X	44570	-0-	-361984	-0-	499	1	41279	3	Y	2538	2504	1	3	8	102
							2792	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 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	0		19451	-0-	19451	19451	710	1	17704	3	Y	943	861	1	4	8	78
							1037	9									
*10	0		98077	-0-	98077	117528	2732	1	87878	3	Y	6788	6799	1	5	8	62
							7467	9									
*11	0		76974	-0-	76974	194502	1488	1	69349	3	Y	5579	5407	1	7	8	227
							6137	9									
*12	0		82545	-0-	82545	277047	75855	3	6690	9	Y	6082	6252	1	6	8	51
*01	0		81904	-0-	81904	358951	870	1	75435	3	Y	5090	5118	1	2	8	21
							5599	9									
*02	0		61707	-0-	61707	420658	721	1	56733	3	Y	3866	3801	1			86
							4253	9									
*03	482000	X	61342	-0-	-420658	-0-	686	1	56795	3	Y	3510	3456	1	5	8	135
							3861	9									

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

10	17918	X	15499	-0-	-2419	-0-	79	1	14071	2	N	1226	1069	1			425
							1349	9									
11	17340	X	15412	-0-	-1928	-0-	76	1	14074	2	N	1147	1073	1			499
							1262	9									
12	17918	X	12945	-0-	-4973	-0-	79	1	11742	2	N	1022	904	1			617
							1124	9									
01	DLQ G-10		11313	-0-	11313	11313	76	1	10378	2	N	781	540	1			858
							859	9									
02	DLQ G-10		15266	-0-	15266	26579	71	1	14191	2	N	913	922	1			849
							1004	9									
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	26579					N	NO RPT					849

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

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	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	79	1	13546	2	N	681	371	1			534
							749	9									
03	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					534

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

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							
03	5270	X	5268	-0-	-2	-0-	636	1	2975	2	Y	968	969	1			77
							592	4	1065	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
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
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							
*03	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	626	1	2927	2	Y	1114	1089	1			89
							583	4	1225	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
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							
03	4650	X	3995	-0-	-655	-0-	444	1	2075	2	Y	966	893	1			77
							413	4	1063	9							

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
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							
03	4061	X	3091	-0-	-970	-0-	459	1	1880	3	Y	482	500	1			42
							222	4	530	9							

COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	3348	X	2489	-0-	-859	-0-	619	1	1565	3	N	251	349	1			247
							29	4	276	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	4278	X	4056	-0-	-222	-0-	433	1	2751	3	Y	604	592	1			71
							208	4	664	9							

GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

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									
*03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	629	1	2098	3	N	152					313
							167	9									

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

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
*03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1499	3	138	9	N	125					345

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

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
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	22	1			69

GLASS A WELL #: 2801H RRCID -> 264690 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5034 PERF. 8137 - 10562

*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	174	1			-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2014 - PLUGGED 10/10/14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 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
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									
03	2697	X	768	-0-	-1929	-0-	363	1	178	4	Y	206	195	1			30
							227	9									

PRITCHETT WELL #: 3201H RRCID -> 265719 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 8096 - 10535

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

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							
03	2356	X	2101	-0-	-255	-0-	398	1	640	3	Y	789	778	1			92
							195	4	868	9							

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 12270

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							
03	3131	X	2792	-0-	-339	-0-	378	1	1583	3	Y	588	604	1			46
							184	4	647	9							

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

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									
03	3317	X	1720	-0-	-1597	-0-	98	1	1157	3	Y	423	442	1			5
							465	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
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									
03	3658	X	1041	-0-	-2617	-0-	50	1	592	3	Y	363	385	1			5
							399	9									

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

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
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	152	162	1			3

COMANCHE WELL #: 501H RRCID -> 265728 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 406 PERF. 5240 - 9823

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-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	110	176	1			95

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

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									
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	260	1	16	3	N	54					393
							59	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	4030	X	3691	-0-	-339	-0-	619	1	3033	2	N	35	180	1			230
							39	9									

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

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									
*03	10416	X	5030	-0-	-5386	-0-	669	1	4272	3	N	81	179	1			163
							89	9									

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

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									
03	3379	X	2547	-0-	-832	-0-	356	1	2016	3	Y	159					305
							175	9									

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

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									
03	9920	X	9378	-0-	-542	-0-	359	1	7699	3	Y	1200	1202	1			133
							1320	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
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									
03	27993	X	25662	-0-	-2331	-0-	977	1	21453	3	Y	2938	2893	1			325
							3232	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
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									
*03	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	382	1	47	3	Y	667	679	1			49
							188	4	734	9							

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
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									
03	18600	X	12753	-0-	-5847	-0-	486	1	10659	3	Y	1462	1510	1			25
							1608	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
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									
03	25079	X	7521	-0-	-17558	-0-	245	1	6128	3	Y	1044	1167	1			3
							1148	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
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									
03	20956	X	18849	-0-	-2107	-0-	725	1	15924	3	Y	2000	1964	1			227
							2200	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
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									
03	14663	X	12781	-0-	-1882	-0-	443	1	9190	3	Y	2862	2912	1			222
							3148	9									

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
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									
03	15748	X	14237	-0-	-1511	-0-	886	1	11328	3	Y	1839	1852	1			179
							2023	9									

MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	3534	X	2976	-0-	-558	-0-	174	1	2158	3	Y	529	521	1			39
							62	4	582	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 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
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									
03	5146	X	2139	-0-	-3007	-0-	505	1	1102	3	Y	484	428	1			1666
							532	9									

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	18507	X	4503	-0-	-14004	-0-	211	1	2496	3	Y	1633	1350	1	258	8	25
							1796	9									

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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							
03	17546	X	11432	-0-	-6114	-0-	712	1	7559	3	Y	2566	2595	1			215
							338	4	2823	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
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							
03	51584	X	36460	-0-	-15124	-0-	1343	1	29482	3	Y	4563	4426	1	52	8	505
							616	4	5019	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
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									
*03	794	X	794	-0-	-0-	-0-	399	1	272	3	Y	112	90	1			352
							123	9									

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
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							
*03	36421	X	36421	-0-	-0-	-0-	1326	1	29020	3	Y	4969	4858	1			558
							609	4	5466	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
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							
*03	32986	X	32986	-0-	-0-	-0-	1212	1	26573	3	Y	4224	4140	1			488
							555	4	4646	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
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							
*03	22281	X	22281	-0-	-0-	-0-	831	1	17767	3	Y	3002	2950	1			338
							381	4	3302	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
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							
*03	25194	X	25194	-0-	-0-	-0-	913	1	20157	3	Y	3370	3300	1			386
							417	4	3707	9							

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									
*03	38812	X	31559	-0-	-7253	-0-	1903	1	23696	3	Y	4789	4709	1			315
							692	4	5268	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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									
03	45539	X	32932	-0-	-12607	-0-	1861	1	23178	3	Y	6560	6172	1	1	8	388
							677	4	7216	9							

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 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
04	14B2 EXT		6022	-0-	6022	143163	302	1	4881	3	Y	763	746	1			197
							839	9									
05	14B2 EXT		6215	-0-	6215	149378	302	1	5074	3	Y	763	622	1			338
							839	9									
06	14B2 EXT		6036	-0-	6036	155414	293	1	5016	3	Y	661	790	1			209
							727	9									
07	14B2 EXT		5920	-0-	5920	161334	305	1	4889	3	Y	660	631	1			238
							726	9									
08	14B2 EXT		3600	-0-	3600	164934	209	1	2967	3	Y	385	488	1			135
							424	9									
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	164934					Y	-0-	69	1			66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	164934					Y	-0-	56	1			10
*11	168588	X	3654	-0-	-164934	-0-	58	1	377	3	Y	547	499	1			58
							2617	4	602	9							
*12	17546	X	2899	-0-	-14647	-0-	160	1	1658	3	Y	725	717	1			66
							283	4	798	9							
01	17546	X	2319	-0-	-15227	-0-	142	1	1544	3	Y	332	375	1			23
							268	4	365	9							
02	15848	X	2012	-0-	-13836	-0-	135	1	1529	3	Y	197	175	1			45
							131	4	217	9							
03	17546	X	1656	-0-	-15890	-0-	170	1	1331	3	Y	53	61	1			37
							97	4	58	9							

MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		23831	-0-	23831	23831	1218	1	15543	3	Y	5724	5397	1			327
							774	4	6296	9							
*08	0		53552	-0-	53552	77383	2659	1	34640	3	Y	14775	14766	1			336
							16253	9									
09	0		50146	-0-	50146	127529	2670	1	34129	3	Y	12134	12072	1			398
							13347	9									
*10	174808	X	47279	-0-	-127529	-0-	2461	1	33419	3	Y	10363	10313	1			448
							11399	9									
*11	41627	X	41627	-0-	-0-	-0-	2291	1	29379	3	Y	9052	9032	1			468
							9957	9									
*12	42502	X	42502	-0-	-0-	-0-	2349	1	31126	3	Y	8164	8290	1			342
							47	4	8980	9							
*01	39315	X	39315	-0-	-0-	-0-	2561	1	31127	3	Y	5115	5146	1			311
							5627	9									
*02	32197	X	32197	-0-	-0-	-0-	2412	1	24307	3	Y	4980	5021	1			270
							5478	9									
*03	35588	X	33855	-0-	-1733	-0-	2021	1	25171	3	Y	5389	5294	1			365
							735	4	5928	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	559	1	3632	3	Y	602	610	1			34
							662	9									
*05	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	613	1	3509	3	Y	613	601	1			46
							674	9									
*06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	677	1	2867	3	Y	507	500	1			53
							558	9									
*07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	209	1	2666	3	Y	557	595	1			15
							613	9									
*08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	199	1	2594	3	Y	456	457	1			14
							502	9									
*09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	203	1	2593	3	Y	474	470	1			18
							521	9									
10	4526	X	3634	-0-	-892	-0-	215	1	2918	3	Y	455	449	1			24
							501	9									
11	4380	X	2327	-0-	-2053	-0-	139	1	1783	3	Y	368	368	1			24
							405	9									
12	4526	X	2380	-0-	-2146	-0-	132	1	1750	3	Y	450	450	1			24
							3	4	495	9							
01	4526	X	3554	-0-	-972	-0-	224	1	2722	3	Y	553	551	1			26
							608	9									
02	4088	X	2688	-0-	-1400	-0-	211	1	2125	3	Y	320	322	1			24
							352	9									
03	4526	X	2800	-0-	-1726	-0-	174	1	2177	3	Y	350	345	1			29
							64	4	385	9							

CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

*07	0		11776	-0-	11776	11776	319	1	7667	3	Y	3313	2872	1			441
							146	4	3644	9							
*08	0		30097	-0-	30097	41873	891	1	19604	3	Y	8684	8761	1			364
							50	4	9552	9							
09	0		27520	-0-	27520	69393	853	1	19604	3	Y	6421	6443	1			342
							7063	9									
*10	93594	X	24201	-0-	-69393	-0-	857	1	17244	3	Y	5545	5618	1			269
							6100	9									
11	21060	X	20508	-0-	-552	-0-	573	1	12862	3	Y	5776	5699	1			346
							719	4	6354	9							
12	21762	X	17808	-0-	-3954	-0-	611	1	12521	3	Y	4230	4279	1			297
							23	4	4653	9							
01	21762	X	17484	-0-	-4278	-0-	542	1	12654	3	Y	3896	3903	1			290
							2	4	4286	9							
02	19656	X	15761	-0-	-3895	-0-	479	1	11313	3	Y	3587	3537	1			340
							23	4	3946	9							
*03	21762	X	20307	-0-	-1455	-0-	737	1	16390	3	Y	2584	2580	1			344
							338	4	2842	9							

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	11928	X	NO RPT	-0-	-11928	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-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
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							
*03	21515	X	21515	-0-	-0-	-0-	980	1	19985	2	Y	487	507	0			39
							14	4	536	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
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									
*03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	56	1	536	2	Y	1470	1405	0			144
							182	4	1617	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
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							
03	9610	X	8930	-0-	-680	-0-	150	1	8112	2	Y	158	151	0			16
							494	4	174	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
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							
03	7316	X	5577	-0-	-1739	-0-	92	1	4983	2	Y	181	179	0			18
							303	4	199	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
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							
03	34751	X	19338	-0-	-15413	-0-	843	1	17190	2	Y	1175	1249	0			94
							12	4	1293	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
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							
03	37355	X	16583	-0-	-20772	-0-	713	1	14531	2	Y	1207	1288	0			96
							11	4	1328	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
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							
03	35464	X	20115	-0-	-15349	-0-	877	1	17884	2	Y	1219	1254	0			97
							13	4	1341	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
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							
03	17143	X	10486	-0-	-6657	-0-	369	1	7521	2	Y	2355	2427	0			188
							5	4	2591	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
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							
*03	20263	X	20263	-0-	-0-	-0-	894	1	18236	2	Y	1018	1041	0			81
							13	4	1120	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
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							
03	23374	X	16012	-0-	-7362	-0-	685	1	13973	2	Y	1222	1330	0			98
							10	4	1344	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
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							
03	23777	X	22467	-0-	-1310	-0-	969	1	19750	2	Y	1576	1638	0			126
							14	4	1734	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
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							
03	31186	X	17116	-0-	-14070	-0-	752	1	15322	2	Y	937	1055	0			75
							11	4	1031	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
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							
03	43617 X	28708	-0-	-14909	-0-	1218	1	24839	2	Y	2394	2455	0			191
						18	4	2633	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
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							
03	23746 X	20383	-0-	-3363	-0-	905	1	18444	2	Y	928	976	0			74
						13	4	1021	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
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							
*03	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	516	1	10528	2	Y	482	500	0			38
						8	4	530	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
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							
03	26474 X	20515	-0-	-5959	-0-	913	1	18613	2	Y	887	974	0			71
						13	4	976	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
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							
03	30256	X	17818	-0-	-12438	-0-	771	1	15715	2	Y	1201	1233	0			96
							11	4	1321	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
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							
03	33666	X	15056	-0-	-18610	-0-	681	1	13882	2	Y	439	518	0			35
							10	4	483	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
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							
03	41757	X	20996	-0-	-20761	-0-	904	1	18428	2	Y	1501	1547	0			120
							13	4	1651	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
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							
03	43493	X	19584	-0-	-23909	-0-	864	1	17617	2	Y	991	1020	0			79
							13	4	1090	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
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							
03	45043	X	30682	-0-	-14361	-0-	1335	1	27223	2	Y	1913	1990	0			153
							20	4	2104	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
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							
03	38626	X	20573	-0-	-18053	-0-	892	1	18184	2	Y	1349	1368	0			108
							13	4	1484	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
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							
03	50468	X	32733	-0-	-17735	-0-	1342	1	27352	2	Y	3654	3638	0			292
							20	4	4019	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
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							
03	31496	X	17109	-0-	-14387	-0-	730	1	14877	2	Y	1355	1367	0			108
							11	4	1491	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
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							
03	44175	X	18771	-0-	-25404	-0-	802	1	16345	2	Y	1465	1501	0			117
							12	4	1612	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
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							
03	39494	X	24467	-0-	-15027	-0-	1029	1	20970	2	Y	2230	2282	0			178
							15	4	2453	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
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							
03	26536	X	16546	-0-	-9990	-0-	741	1	15111	2	Y	621	709	0			50
							11	4	683	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
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							
03	22382	X	22123	-0-	-259	-0-	978	1	19937	2	Y	1085	1090	0			87
							14	4	1194	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
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							
03	27094	X	18104	-0-	-8990	-0-	786	1	16021	2	Y	1168	1221	0			93
							12	4	1285	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
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							
*03	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	665	1	13553	2	Y	1143	1204	0			91
							10	4	1257	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
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							
03	30194	X	17397	-0-	-12797	-0-	270	1	14566	2	Y	1522	1537	0			153
							887	4	1674	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
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							
03	25048	X	14083	-0-	-10965	-0-	632	1	12878	2	Y	513	605	0			41
							9	4	564	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
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							
03	29078	X	25240	-0-	-3838	-0-	365	1	19665	2	Y	3648	3564	0			366
							1197	4	4013	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 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
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							
03	26443	X	17805	-0-	-8638	-0-	773	1	15759	2	Y	1147	1190	0			92
							11	4	1262	9							

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13516	X	8046	-0-	-5470	-0-	249	1	7392	2	Y	368	262	0	141	1	26
							405	9					2	8			
*11	11820	X	133	-0-	-11687	-0-	133	2			Y	-0-	26	1			-0-
*12	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					Y	-0-					-0-
01	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					Y	-0-					-0-
02	10724	X	-0-	-0-	-10724	-0-					Y	-0-					-0-
03	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	8494	X	7769	-0-	-725	-0-	314	1	6952	2	Y	457	362	0	96	1	51
							503	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
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									
03	11470	X	10546	-0-	-924	-0-	432	1	9555	2	Y	508	414	0	107	1	57
							559	9									

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

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									
03	6727	X	6415	-0-	-312	-0-	259	1	5732	2	Y	385	296	0	81	1	43
							424	9									

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

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-
03	19995	X	15570	-0-	-4425	-0-	674	1	14896	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

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-
03	23932	X	15986	-0-	-7946	-0-	693	1	15293	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

*09	27186	X	27186	-0-	-0-	-0-	27161	2	25	9	Y	23					27
*10	36549	X	19477	-0-	-17072	-0-	19477	2			Y	-0-					27
*11	35681	X	35681	-0-	-0-	-0-	35681	2			Y	-0-	3	1			24
*12	36487	X	30203	-0-	-6284	-0-	30203	2			Y	-0-					24
*01	36487	X	32310	-0-	-4177	-0-	32310	2			Y	-0-					24
*02	33292	X	31364	-0-	-1928	-0-	31364	2			Y	-0-					24
03	36859	X	31060	-0-	-5799	-0-	31060	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
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-
03	22847	X	14147	-0-	-8700	-0-	612	1	13535	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

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									
03	6789	X	6019	-0-	-770	-0-	242	1	5333	2	Y	404	318	0	85	1	45
							444	9									

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

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									
03	8184	X	7200	-0-	-984	-0-	297	1	6533	2	Y	336	270	0	71	1	38
							370	9									

BRISCOE "G" WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

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									
03	7781	X	7341	-0-	-440	-0-	297	1	6531	2	Y	466	376	0	98	1	52
							513	9									

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

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-
*03	20958	X	20958	-0-	-0-	-0-	908	1	20050	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
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
03	25854	X	21418	-0-	-4436	-0-	21351	2	67	9	Y	61					457

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
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-
*03	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	335	1	7373	2	Y	277	188	0	58	1	31
							305	9									

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
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									
*03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	245	1	5384	2	Y	496	396	0	104	1	56
							546	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
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									
03	5394	X	4238	-0-	-1156	-0-	172	1	3804	2	Y	238	201	0	50	1	27
							262	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
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									
03	29729	X	10584	-0-	-19145	-0-	451	1	9968	2	Y	150	150	0	31	1	17
							165	9									

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	24428	X	15277	-0-	-9151	-0-	650	1	14371	2	Y	233	203	0	49	1	26
							256	9									

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 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
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-
*03	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	494	1	10925	2	Y	270	183	0	57	1	30
							297	9									

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3100	N	17485	-0-	14385	14385	753	1	16591	2	Y	128	87	0	27	1	14
							141	9									

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
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									
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	Y	9	9	0			1
							10	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
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									
03	10137	X	8522	-0-	-1615	-0-	356	1	7806	2	Y	327	265	0	68	1	37
							360	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
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									
03	16151	X	13694	-0-	-2457	-0-	547	1	12052	2	Y	995	817	0	209	1	112
							1095	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
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-
03	7998	X	19	-0-	-7979	-0-	19	2			Y	-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
10	9083	X	8021	-0-	-1062	-0-	226	1	6572	2	Y	1112	761	0	356	1	122
							1223	9					4	8			
11	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	233	1	6310	2	Y	1022	671	0	293	1	177
							1124	9					3	8			
12	8029	X	6957	-0-	-1072	-0-	226	1	5669	2	Y	965	606	0	445	1	91
							1062	9									
01	7905	X	2007	-0-	-5898	-0-	84	1	1919	2	Y	4	4	0	91	1	-0-
							4	9									
02	7140	X	6504	-0-	-636	-0-	275	1	5838	2	Y	355	179	0	124	1	52
							391	9									
*03	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	399	1	8795	2	Y	1220	879	0	256	1	137
							1342	9									

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	474	1	13795	2	Y	431	296	0	139	1	48
							474	9					2	8			
11	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	496	1	13509	2	Y	417	274	0	118	1	72
							459	9					1	8			
12	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	501	1	12559	2	Y	398	249	0	183	1	38
							438	9									
01	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	541	1	12183	2	Y	411	290	0	117	1	42
							452	9									
02	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	548	1	11717	2	Y	325	205	0	114	1	48
							358	9									
*03	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	547	1	12072	2	Y	365	295	0	77	1	41
							402	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 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
10	24088	X	24088	-0-	-0-	-0-	780	1	22672	2	Y	578	402	0	188	1	63
							636	9					2	8			
11	23137	X	23137	-0-	-0-	-0-	799	1	21727	2	Y	555	364	0	156	1	96
							611	9					2	8			
12	24800	X	24381	-0-	-419	-0-	911	1	22858	2	Y	556	349	0	250	1	53
							612	9									
01	24800	X	22982	-0-	-1818	-0-	957	1	21454	2	Y	519	366	0	153	1	53
							571	9									
02	22400	X	20948	-0-	-1452	-0-	913	1	19569	2	Y	424	267	0	148	1	62
							466	9									
03	24459	X	21936	-0-	-2523	-0-	927	1	20475	2	Y	485	391	0	102	1	54
							534	9									

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17825	X	15468	-0-	-2357	-0-	486	1	14137	2	Y	768	525	0	245	1	79
							845	9					3	8			
11	16694	X	16694	-0-	-0-	-0-	558	1	15203	2	Y	848	556	0	221	1	147
							933	9					3	8			
12	17931	X	17931	-0-	-0-	-0-	638	1	16097	2	Y	1087	683	0	448	1	103
							1196	9									
01	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	688	1	15449	2	Y	1023	722	0	300	1	104
							1125	9									
02	15176	X	13792	-0-	-1384	-0-	586	1	12564	2	Y	584	398	0	204	1	86
							642	9									
03	16802	X	16214	-0-	-588	-0-	674	1	14878	2	Y	602	494	0	126	1	68
							662	9									

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
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									
03	33976	X	22522	-0-	-11454	-0-	964	1	21294	2	Y	240	208	0	50	1	27
							264	9									

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	2604	X	2479	-0-	-125	-0-	105	1	2277	2	Y	88	74	0	19	1	10
							97	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	5580	X	4593	-0-	-987	-0-	180	1	3955	2	Y	416	282	0	87	1	47
							458	9									

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 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
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									
03	14973	X	14081	-0-	-892	-0-	598	1	13200	2	Y	257	202	0	54	1	29
							283	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
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									
03	45167	X	43100	-0-	-2067	-0-	1849	1	40830	2	Y	383	315	0	81	1	43
							421	9									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

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									
03	32643	X	28838	-0-	-3805	-0-	1233	1	27239	2	Y	333	268	0	70	1	37
							366	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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
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									
*03	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	498	1	10962	2	Y	427	295	0	90	1	48
							470	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
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									
*03	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	945	1	20832	2	Y	221	166	0	46	1	25
							243	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
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									
03	35216	X	31008	-0-	-4208	-0-	1327	1	29277	2	Y	367	278	0	77	1	41
							404	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
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									
03	31062	X	27024	-0-	-4038	-0-	1162	1	25629	2	Y	212	173	0	45	1	24
							233	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
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									
*03	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	751	1	16537	2	Y	-0-	3	0			-0-

BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

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									
03	8153	X	7767	-0-	-386	-0-	313	1	6902	2	Y	502	398	0	105	1	56
							552	9									

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

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									
03	12431	X	9871	-0-	-2560	-0-	411	1	9098	2	Y	329	226	0	69	1	37
							362	9									

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

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									
03	9052	X	8659	-0-	-393	-0-	349	1	7731	2	Y	526	431	0	110	1	59
							579	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
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-
03	5022	X	3277	-0-	-1745	-0-	137	1	3024	2	Y	105	70	0	23	1	12
							116	9									

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
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									
03	6851	X	5640	-0-	-1211	-0-	234	1	5176	2	Y	209	148	0	44	1	23
							230	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
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									
03	15097	X	14236	-0-	-861	-0-	591	1	13064	2	Y	528	429	0	111	1	59
							581	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
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									
03	5053	X	3939	-0-	-1114	-0-	134	1	2930	2	Y	795	602	0	167	1	89
							875	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
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									
*03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	99	1	2188	2	Y	537	418	0	113	1	60
							591	9									

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

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-
*03	632	X	632	-0-	-0-	-0-	24	1	538	2	Y	64	43	0	14	1	7
							70	9									

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

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									
*03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	195	1	4288	2	Y	134	116	0	28	1	15
							147	9									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

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									
03	17267	X	14459	-0-	-2808	-0-	604	1	13335	2	Y	473	361	0	99	1	53
							520	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
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-
03	14291	X	-0-	-0-	-14291	-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
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									
03	12245	X	9777	-0-	-2468	-0-	413	1	9108	2	Y	233	196	0	49	1	26
							256	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
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									
03	12772	X	10995	-0-	-1777	-0-	469	1	10358	2	Y	153	117	0	32	1	17
							168	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
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									
03	6386	X	6002	-0-	-384	-0-	247	1	5458	2	Y	270	221	0	57	1	30
							297	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
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									
03	28737	X	21129	-0-	-7608	-0-	903	1	19953	2	Y	248	205	0	52	1	28
							273	9									

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

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									
03	25048	X	20681	-0-	-4367	-0-	888	1	19547	2	Y	224	183	0	47	1	25
							246	9									

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

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									
*03	27901	X	27901	-0-	-0-	-0-	1196	1	26386	2	Y	290	235	0	61	1	33
							319	9									

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

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									
*03	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	527	1	11600	2	Y	241	196	0	50	1	27
							265	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
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-
03	28179	X	18407	-0-	-9772	-0-	795	1	17553	2	Y	54	36	0	12	1	6
							59	9									

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

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									
*03	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	380	1	8370	2	Y	440	325	0	92	1	49
							484	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	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

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									
03	7719	X	5400	-0-	-2319	-0-	197	1	4298	2	Y	823	668	0	172	1	92
							905	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
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									
03	54250	X	52969	-0-	-1281	-0-	2290	1	50532	2	Y	134	92	0	29	1	15
							147	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

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-
03	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

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-
03	45291	X	40102	-0-	-5189	-0-	1738	1	38364	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

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									
03	15314	X	14043	-0-	-1271	-0-	583	1	12870	2	Y	536	449	0	113	1	60
							590	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

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									
*03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	183	1	4032	2	Y	1025	804	0	215	1	115
							1128	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
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									
03	27404	X	24528	-0-	-2876	-0-	1065	1	23461	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

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									
03	50716	X	33957	-0-	-16759	-0-	1407	1	31069	2	Y	1346	1042	0	282	1	151
							1481	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

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									
03	11780	X	9200	-0-	-2580	-0-	374	1	8239	2	Y	534	394	0	112	1	60
							587	9									

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

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									
03	27528	X	10812	-0-	-16716	-0-	458	1	10102	2	Y	229	242	0	48	1	26
							252	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
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-
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

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									
*03	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	588	1	12946	2	Y	239	191	0	50	1	27
							263	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

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									
*03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	183	1	4005	2	Y	680	541	0	143	1	76
							748	9									

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

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-
03	24552	X	18508	-0-	-6044	-0-	803	1	17705	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
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									
*03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	77	1	1645	2	Y	428	341	0	90	1	48
							471	9									

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

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									
03	28613	X	17459	-0-	-11154	-0-	735	1	16238	2	Y	442	364	0	93	1	50
							486	9									

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

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									
03	84537	X	68454	-0-	-16083	-0-	2964	1	65429	2	Y	55	43	0	12	1	6
							61	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

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									
03	27497	X	15004	-0-	-12493	-0-	649	1	14345	2	Y	9	8	0	2	1	1
							10	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
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									
03	13082 X	12634	-0-	-448	-0-	522	1	11501	2	Y	555	432	0	117	1	62
						611	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

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									
*03	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	122	1	2668	2	Y	432	402	0	91	1	48
						475	9									

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

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									
03	34813 X	28987	-0-	-5826	-0-	1203	1	26563	2	Y	1110	927	0	233	1	124
						1221	9									

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

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									
03	30039 X	24746	-0-	-5293	-0-	1051	1	23191	2	Y	458	369	0	96	1	51
						504	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
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									
03	0	W	48340	-0-	48340	48340	2071	1	45683	2	Y	533	444	0	112	1	60
							586	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

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									
*03	27652	X	23983	-0-	-3669	-0-	1011	1	22347	2	Y	568	460	0	119	1	64
							625	9									

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

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									
03	17019	X	12087	-0-	-4932	-0-	505	1	11146	2	Y	396	339	0	83	1	44
							436	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

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									
03	15314	X	13455	-0-	-1859	-0-	568	1	12494	2	Y	357	277	0	75	1	40
							393	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
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									
03	14384 X	11721	-0-	-2663	-0-	495	1	10931	2	Y	268	220	0	56	1	30
						295	9									

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	12214 X	10916	-0-	-1298	-0-	468	1	10252	2	Y	178	143	0	37	1	20
						196	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	18560 X	18560	-0-	-0-	-0-	765	1	16892	2	Y	821	638	0	172	1	92
						903	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	24335 X	13260	-0-	-11075	-0-	568	1	12512	2	Y	164	139	0	35	1	18
						180	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
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									
03	86676	X	73176	-0-	-13500	-0-	3156	1	69660	2	Y	327	262	0	68	1	37
							360	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
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									
03	29574	X	-0-	-0-	-29574	-0-					Y	-0-	13	0			-0-

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
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									
03	48763	X	-0-	-0-	-48763	-0-					Y	-0-	19	0			-0-

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
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									
03	2945	X	844	-0-	-2101	-0-	33	1	680	2	Y	119	120	0	26	1	13
							131	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
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-
03	4526	X	3558	-0-	-968	-0-	155	1	3403	2	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

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-
03	6510	X	5153	-0-	-1357	-0-	224	1	4929	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

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									
03	6975	X	3978	-0-	-2997	-0-	138	1	3049	2	Y	719	592	0	151	1	81
							791	9									

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

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									
03	4402	X	2680	-0-	-1722	-0-	104	1	2255	2	Y	292	210	0	61	1	33
							321	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

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									
03	25513	X	4543	-0-	-20970	-0-	197	1	4344	2	Y	2	32	0			-0-
							2	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
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									
*03	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	677	1	14933	2	Y	85	68	0	19	1	9
							94	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	30597	X	26979	-0-	-3618	-0-	1170	1	25809	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 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
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									
03	48112	X	42885	-0-	-5227	-0-	1846	1	40713	2	Y	296	235	0	62	1	33
							326	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	30535	X	26991	-0-	-3544	-0-	1088	1	23999	2	Y	1731	1450	0	363	1	194
							1904	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	2387	X	8	-0-	-2379	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 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
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-
03	4805	X	30	-0-	-4775	-0-	28	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	36394	X	13050	-0-	-23344	-0-	556	1	12282	2	Y	193	197	0	41	1	22
							212	9									

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 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
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									
03	36673	X	13341	-0-	-23332	-0-	571	1	12609	2	Y	146	140	0	31	1	16
							161	9									

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
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									
03	41943	X	14508	-0-	-27435	-0-	619	1	13674	2	Y	195	198	0	41	1	22
							215	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	58404	X	42698	-0-	-15706	-0-	1838	1	40618	2	Y	220	175	0	46	1	25
							242	9									

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*03	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

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	26877	X	15204	-0-	-11673	-0-	643	1	14376	2	Y	168	119	0	51	1	335
							185	9									
*02	98316	X	98316	-0-	-0-	-0-	4308	1	92124	2	Y	1713	1182	0	610	1	256
							1884	9									
*03	114405	X	114405	-0-	-0-	-0-	4861	1	107241	2	Y	2094	1686	0	432	1	232
							2303	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
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									
03	0	W	13406	-0-	13406	13406	573	1	12668	2	Y	150	125	0	31	1	17
							165	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
03	27280	X	19978	-0-	-7302	-0-	846	1	18715	2	Y	379	312	0	80	1	42
							417	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
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									
03	36549	X	29807	-0-	-6742	-0-	1277	1	28168	2	Y	329	271	0	69	1	37
							362	9									

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
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									
03	6107	X	3951	-0-	-2156	-0-	167	1	3660	2	Y	113	102	0	23	1	13
							124	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
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									
03	8804	X	7708	-0-	-1096	-0-	324	1	7120	2	Y	240	191	0	50	1	27
							264	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2914 X	2553	-0-	-361	-0-	108	1	2445	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

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									
03	27807 X	17492	-0-	-10315	-0-	735	1	16238	2	Y	472	396	0	99	1	53
						519	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

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									
03	32333 X	23134	-0-	-9199	-0-	988	1	21810	2	Y	305	251	0	64	1	34
						336	9									

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

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									
03	5766 X	3367	-0-	-2399	-0-	133	1	2914	2	Y	291	235	0	61	1	33
						320	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 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
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									
03	1085	X	1059	-0-	-26	-0-	45	1	955	2	Y	54	52	0	12	1	6
							59	9									

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

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									
03	3720	X	3460	-0-	-260	-0-	143	1	3129	2	Y	171	137	0	36	1	19
							188	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

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									
03	8339	X	3620	-0-	-4719	-0-	154	1	3383	2	Y	75	63	0	16	1	8
							83	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

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									
03	21018	X	18821	-0-	-2197	-0-	810	1	17818	2	Y	175	140	0	37	1	20
							193	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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-
03	3069 X	2594	-0-	-475	-0-	110	1	2484	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

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									
03	49693 X	38768	-0-	-10925	-0-	1658	1	36536	2	Y	522	425	0	109	1	59
						574	9									

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

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									
03	59954 X	51605	-0-	-8349	-0-	2214	1	48909	2	Y	438	352	0	92	1	49
						482	9									

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

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									
03	62682 X	52603	-0-	-10079	-0-	2260	1	49907	2	Y	396	321	0	83	1	44
						436	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
*03	25451	X	25451	-0-	-0-	-0-	1077	1	23769	2	Y	550	438	0	115	1	62
							605	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
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									
03	70711	X	60641	-0-	-10070	-0-	2624	1	57883	2	Y	122	97	0	26	1	14
							134	9									

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
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									
03	39618	X	33581	-0-	-6037	-0-	1453	1	32053	2	Y	68	56	0	15	1	8
							75	9									

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	65906	X	55117	-0-	-10789	-0-	2372	1	52363	2	Y	347	278	0	73	1	39
							382	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	24943	X	24943	-0-	-0-	-0-	1060	1	23396	2	Y	443	363	0	93	1	50
							487	9									

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

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									
*03	24420	X	10324	-0-	-14096	-0-	424	1	9382	2	Y	471	341	0	99	1	53
							518	9									

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

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									
*03	25625	X	25625	-0-	-0-	-0-	1091	1	24079	2	Y	414	338	0	87	1	46
							455	9									

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

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									
*03	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	1044	1	23025	2	Y	73	60	0	15	1	8
							80	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 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
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									
03	28117 X	13852	-0-	-14265	-0-	598	1	13196	2	Y	53	43	0	11	1	6
						58	9									

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

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									
*03	44898 X	44898	-0-	-0-	-0-	1938	1	42751	2	Y	190	173	0	40	1	21
						209	9									

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

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									
03	88226 X	52522	-0-	-35704	-0-	2266	1	49997	2	Y	235	198	0	49	1	26
						259	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

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									
03	47213 X	36254	-0-	-10959	-0-	1562	1	34496	2	Y	178	144	0	37	1	20
						196	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-	112	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 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
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									
03	97216	X	85871	-0-	-11345	-0-	3681	1	81227	2	Y	875	710	0	183	1	98
							963	9									

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
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									
03	12989	X	10413	-0-	-2576	-0-	387	1	8577	2	Y	1317	1081	0	276	1	148
							1449	9									

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 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
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									
*03	71566	X	71566	-0-	-0-	-0-	3063	1	67570	2	Y	848	674	0	178	1	95
							933	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	6913	X	3471	-0-	-3442	-0-	138	1	3050	2	Y	257	260	0	54	1	29
							283	9									

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 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
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-
03	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
03	83545	X	80434	-0-	-3111	-0-	3438	1	75830	2	Y	1060	830	0	222	1	119
							1166	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
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									
03	82956	X	74334	-0-	-8622	-0-	3175	1	70119	2	Y	945	756	0	198	1	106
							1040	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
*03	44141	X	44141	-0-	-0-	-0-	1873	1	41338	2	Y	845	725	0	177	1	95
							930	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
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									
03	85839	X	73554	-0-	-12285	-0-	3095	1	68318	2	Y	1946	1576	0	408	1	218
							2141	9									

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
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									
03	13237	X	1127	-0-	-12110	-0-	39	1	889	2	Y	181	143	0	19	1	24
							199	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
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									
03	13733	X	9898	-0-	-3835	-0-	378	1	8753	2	Y	697	606	0	72	1	94
							767	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
03	20770	X	2764	-0-	-18006	-0-	103	1	2376	2	Y	259	315	0	27	1	35
							285	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
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									
03	6386	X	2971	-0-	-3415	-0-	111	1	2506	2	Y	322	287	0	68	1	36
							354	9									

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
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									
03	21607	X	17949	-0-	-3658	-0-	719	1	15827	2	Y	1275	1011	0	267	1	143
							1403	9									

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	39959	X	35721	-0-	-4238	-0-	1510	1	33323	2	Y	807	674	0	169	1	90
							888	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	77229	X	77229	-0-	-0-	-0-	3314	1	73091	2	Y	749	615	0	157	1	84
							824	9									

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 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
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									
03	72788	X	68433	-0-	-4355	-0-	2943	1	64895	2	Y	541	447	0	113	1	61
							595	9									

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
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-
03	139469	X	52488	-0-	-86981	-0-	2256	1	49800	2	Y	393	267	0	82	1	44
							432	9									

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
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									
03	92442	X	78589	-0-	-13853	-0-	3365	1	74253	2	Y	883	702	0	185	1	99
							971	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
03	74400	X	73647	-0-	-753	-0-	3148	1	69433	2	Y	969	775	0	203	1	109
							1066	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
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									
03	61504	X	56901	-0-	-4603	-0-	2440	1	53867	2	Y	540	444	0	113	1	61
							594	9									

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
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	122	0	55	1	18
							198	9									
02	66724	X	63341	-0-	-3383	-0-	2816	1	60062	2	Y	421	364	1			75
							463	9									
*03	73873	X	67576	-0-	-6297	-0-	2896	1	63903	2	Y	706	549	0	151	1	81
							777	9									

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
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									
03	63333	X	61524	-0-	-1809	-0-	2646	1	58432	2	Y	405	350	0	85	1	45
							446	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
*03	86132 X	86132	-0-	-0-	-0-	3709	1	81832	2	Y	537	442	0	113	1	60
						591	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
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									
*03	82594 X	82594	-0-	-0-	-0-	3549	1	78290	2	Y	686	561	0	144	1	77
						755	9									

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
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									
*03	87101 X	87101	-0-	-0-	-0-	3743	1	82576	2	Y	711	575	0	149	1	80
						782	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
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									
03	87327 X	80992	-0-	-6335	-0-	3501	1	77247	2	Y	222	183	0	46	1	25
						244	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
03	85715	X	82721	-0-	-2994	-0-	3576	1	78967	2	Y	162	133	0	34	1	18
							178	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
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									
*03	87590	X	87590	-0-	-0-	-0-	3787	1	83590	2	Y	194	160	0	41	1	22
							213	9									

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
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									
*03	79612	X	79612	-0-	-0-	-0-	3434	1	75802	2	Y	342	281	0	72	1	38
							376	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
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									
03	82522	X	69883	-0-	-12639	-0-	2991	1	66011	2	Y	801	635	0	168	1	90
							881	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
03	64883	X	51602	-0-	-13281	-0-	2212	1	48808	2	Y	529	413	0	111	1	59
							582	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
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									
03	93496	X	20822	-0-	-72674	-0-	888	1	19582	2	Y	320	340	0	67	1	36
							352	9									

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
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									
03	110763	X	6465	-0-	-104298	-0-	276	1	6094	2	Y	86	218	0	19	1	10
							95	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
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-
03	93062	X	-0-	-0-	-93062	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
03	76942	X	65324	-0-	-11618	-0-	2800	1	61796	2	Y	662	542	0	139	1	74
							728	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
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									
*03	69987	X	69987	-0-	-0-	-0-	3004	1	66237	2	Y	678	560	0	142	1	76
							746	9									

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
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									
*03	68174	X	68174	-0-	-0-	-0-	2924	1	64503	2	Y	679	536	0	143	1	76
							747	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
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									
*03	71297	X	71297	-0-	-0-	-0-	3047	1	67242	2	Y	916	748	0	192	1	103
							1008	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
03	102424	X	83639	-0-	-18785	-0-	3607	1	79584	2	Y	407	332	0	85	1	46
							448	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
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									
03	107477	X	86074	-0-	-21403	-0-	3719	1	82019	2	Y	305	244	0	64	1	34
							336	9									

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
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									
03	97774	X	80973	-0-	-16801	-0-	3490	1	77054	2	Y	390	311	0	82	1	44
							429	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
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									
03	68448	X	3936	-0-	-64512	-0-	169	1	3721	2	Y	42	134	0	8	1	5
							46	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
03	64883	X	3579	-0-	-61304	-0-	152	1	3379	2	Y	44	141	0	9	1	5
							48	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
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									
03	69037	X	3113	-0-	-65924	-0-	134	1	2937	2	Y	38	118	0	8	1	4
							42	9									

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
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									
03	3658	X	2866	-0-	-792	-0-	91	1	2086	2	Y	626	442	0	131	1	70
							689	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
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									
03	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	-0-	62	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
03	75671	X	53929	-0-	-21742	-0-	2307	1	50934	2	Y	625	492	0	131	1	70
							688	9									

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

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									
*03	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	293	1	6497	2	Y	1372	1055	0	287	1	154
							1509	9									

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

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									
*03	68978	X	68978	-0-	-0-	-0-	2929	1	64659	2	Y	1264	1051	0	265	1	142
							1390	9									

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

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									
03	74710	X	4002	-0-	-70708	-0-	171	1	3785	2	Y	42	141	0	8	1	5
							46	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
03	83173 X	76781	-0-	-6392	-0-	3263	1	72046	2	Y	1338	1096	0	280	1	150
						1472	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
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									
03	83638 X	65913	-0-	-17725	-0-	2807	1	61920	2	Y	1078	890	0	226	1	121
						1186	9									

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
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									
*03	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	144	1	3210	2	Y	629	457	0	132	1	71
						692	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
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									
03	8277 X	5391	-0-	-2886	-0-	201	1	4436	2	Y	685	553	0	144	1	77
						754	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
03	9362	X	6384	-0-	-2978	-0-	257	1	5727	2	Y	364	308	0	77	1	41
							400	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
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									
03	60946	X	49102	-0-	-11844	-0-	2072	1	45728	2	Y	1184	965	0	248	1	133
							1302	9									

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
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									
03	45415	X	34467	-0-	-10948	-0-	1471	1	32444	2	Y	502	412	0	105	1	56
							552	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
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									
03	46872	X	33615	-0-	-13257	-0-	1432	1	31637	2	Y	496	406	0	104	1	56
							546	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
*03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	204	1	4498	2	Y	617	508	0	129	1	69
							679	9									

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

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									
03	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

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									
03	8091	X	5858	-0-	-2233	-0-	228	1	5014	2	Y	560	454	0	117	1	63
							616	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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									
03	81189	X	70811	-0-	-10378	-0-	3032	1	66934	2	Y	768	620	0	161	1	86
							845	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									
03	43059	X	22960	-0-	-20099	-0-	983	1	21687	2	Y	264	226	0	55	1	30
							290	9									

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
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-
*03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	168	1	3689	2	Y	605	410	0	127	1	68
							666	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
03	5704	X	4002	-0-	-1702	-0-	145	1	3222	2	Y	577	481	0	121	1	65
							635	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
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									
03	5890	X	3848	-0-	-2042	-0-	136	1	3007	2	Y	641	474	0	134	1	72
							705	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
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-
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
03	8153	X	6045	-0-	-2108	-0-	225	1	4953	2	Y	788	646	0	165	1	88
							867	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
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									
03	18879	X	10482	-0-	-8397	-0-	431	1	9979	2	Y	65	96	0	8	1	3
							72	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
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									
03	10912	X	4607	-0-	-6305	-0-	168	1	3891	2	Y	498	475	0	57	1	23
							548	9									

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
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									
03	23808	X	20530	-0-	-3278	-0-	798	1	18468	2	Y	1149	1077	0	132	1	52
							1264	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
03	31496	X	23649	-0-	-7847	-0-	874	1	20205	2	Y	2336	2188	0	268	1	106
							2570	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
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									
03	14353	X	9824	-0-	-4529	-0-	368	1	8518	2	Y	853	736	0	98	1	39
							938	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
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									
*03	20623	X	20623	-0-	-0-	-0-	801	1	18532	2	Y	1173	1123	0	135	1	53
							1290	9									

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
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									
03	23932	X	15521	-0-	-8411	-0-	576	1	13327	2	Y	1471	1383	0	169	1	67
							1618	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	8618	X	5901	-0-	-2717	-0-	224	1	5203	2	Y	431	455	0	50	1	20
							474	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
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-
03	18104	X	-0-	-0-	-18104	-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
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									
03	10261	X	6844	-0-	-3417	-0-	265	1	5851	2	Y	662	606	0	139	1	74
							728	9									

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
10	0	W	43858	-0-	43858	850546	1345	1	39129	2	Y	3076	2122	0	1038	1	291
							3384	9					13	8			
*11	891942	X	41396	-0-	-850546	-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									
03	43865	X	37229	-0-	-6636	-0-	1474	1	32562	2	Y	2903	2323	0	608	1	326
							3193	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	55924 X	44852	-0-	-11072	-0-	1941	1	42850	2	Y	55	45	0	12	1	6
						61	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

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									
03	200818 X	-0-	-0-	-200818	-0-					Y	-0-	121	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

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									
03	116963 X	96013	-0-	-20950	-0-	4118	1	90864	2	Y	937	766	0	196	1	105
						1031	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

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									
03	125612 X	84909	-0-	-40703	-0-	3642	1	80410	2	Y	779	661	0	163	1	87
						857	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*10	1177004	X	60179	-0-	-1116825	-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									
03	60171	X	46239	-0-	-13932	-0-	1975	1	43579	2	Y	623	503	0	131	1	70
							685	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
*10	1345131	X	71122	-0-	-1274009	-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									
03	71114	X	57500	-0-	-13614	-0-	2452	1	54156	2	Y	811	651	0	170	1	91
							892	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
*10	1768417	X	117726	-0-	-1650691	-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									
03	117738	X	96483	-0-	-21255	-0-	4145	1	91434	2	Y	822	679	0	172	1	92
							904	9									

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
*10	1600956	X	83382	-0-	-1517574	-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									
03	83824	X	66822	-0-	-17002	-0-	2834	1	62528	2	Y	1327	1070	0	278	1	149
							1460	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	373230	X	13159	-0-	-360071	-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									
03	13144	X	8141	-0-	-5003	-0-	313	1	7237	2	Y	537	505	0	62	1	24
							591	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
*10	1835630	X	117617	-0-	-1718013	-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									
03	122822	X	102505	-0-	-20317	-0-	4399	1	97068	2	Y	944	764	0	198	1	106
							1038	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
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									
03	136803	X	103354	-0-	-33449	-0-	4436	1	97885	2	Y	939	772	0	197	1	105
							1033	9									

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
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									
03	134850	X	117986	-0-	-16864	-0-	5066	1	111780	2	Y	1036	844	0	217	1	116
							1140	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
*03	59387	X	59387	-0-	-0-	-0-	2552	1	56312	2	Y	475	342	0	100	1	53
							523	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
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									
03	79949	X	54812	-0-	-25137	-0-	2344	1	51697	2	Y	701	591	0	147	1	79
							771	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
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									
03	157108	X	151904	-0-	-5204	-0-	6513	1	143707	2	Y	1531	1258	0	320	1	172
							1684	9									

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
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									
03	105679	X	85464	-0-	-20215	-0-	3671	1	80982	2	Y	737	601	0	154	1	83
							811	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
*03	162934	X	162934	-0-	-0-	-0-	6982	1	154086	2	Y	1696	1399	0	355	1	190
							1866	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
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									
03	56048	X	54024	-0-	-2024	-0-	2254	1	49712	2	Y	1871	1506	0	392	1	210
							2058	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
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									
03	56916	X	42554	-0-	-14362	-0-	1791	1	39524	2	Y	1126	931	0	236	1	126
							1239	9									

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
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									
*03	30034	X	30034	-0-	-0-	-0-	1243	1	27420	2	Y	1246	1009	0	261	1	140
							1371	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	91791 X	78855	-0-	-12936	-0-	3322	1	73325	2	Y	2007	1447	0	420	1	225
						2208	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

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									
*03	100232 X	100232	-0-	-0-	-0-	4209	1	92895	2	Y	2844	2089	0	595	1	319
						3128	9									

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

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									
03	98332 X	78328	-0-	-20004	-0-	3351	1	73951	2	Y	933	761	0	195	1	105
						1026	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

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									
*03	39876 X	39876	-0-	-0-	-0-	1675	1	36925	2	Y	1160	905	0	243	1	130
						1276	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
*03	37710	X	37710	-0-	-0-	-0-	1575	1	34770	2	Y	1241	869	0	260	1	139
							1365	9									

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

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									
03	52979	X	29921	-0-	-23058	-0-	1261	1	27860	2	Y	727	590	0	152	1	82
							800	9									

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

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									
03	54653	X	33956	-0-	-20697	-0-	1431	1	31605	2	Y	836	684	0	175	1	94
							920	9									

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

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	20812	-0-	-11164	-0-	901	1	19241	2	Y	609	598	1			106
							670	9									
03	33170	X	NO RPT	-0-	-33170	-0-					Y	NO RPT					106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
03	77965	X	71734	-0-	-6231	-0-	3025	1	66788	2	Y	1746	1421	0	366	1	196
							1921	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
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									
03	45725	X	32168	-0-	-13557	-0-	1353	1	29876	2	Y	854	702	0	179	1	96
							939	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
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									
03	69254	X	36174	-0-	-33080	-0-	1522	1	33586	2	Y	969	755	0	203	1	109
							1066	9									

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
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									
03	66836	X	33258	-0-	-33578	-0-	1411	1	31098	2	Y	681	552	0	143	1	76
							749	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	72385	X	38298	-0-	-34087	-0-	1624	1	35891	2	Y	712	568	0	149	1	80
							783	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
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									
03	79236	X	49981	-0-	-29255	-0-	2096	1	46292	2	Y	1448	1077	0	303	1	162
							1593	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
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									
03	79794	X	58239	-0-	-21555	-0-	2435	1	53752	2	Y	1865	1385	0	390	1	209
							2052	9									

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
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									
03	162812	X	125142	-0-	-37670	-0-	5375	1	118591	2	Y	1069	859	0	224	1	120
							1176	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
03	33046	X	5093	-0-	-27953	-0-	215	1	4740	2	Y	125	109	0	27	1	14
							138	9									

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

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									
03	71300	X	41262	-0-	-30038	-0-	1754	1	38705	2	Y	730	603	0	153	1	82
							803	9									

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

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									
03	88753	X	55517	-0-	-33236	-0-	2364	1	52156	2	Y	906	725	0	190	1	102
							997	9									

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

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									
*03	47127	X	47127	-0-	-0-	-0-	1977	1	43602	2	Y	1407	1211	0	295	1	158
							1548	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	106336	X	106336	-0-	-0-	-0-	4370	1	96468	2	Y	4998	3683	0	1046	1	561
							5498	9									

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

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									
03	28272	X	27527	-0-	-745	-0-	1135	1	25049	2	Y	1221	833	0	256	1	137
							1343	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

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									
03	45880	X	28483	-0-	-17397	-0-	1198	1	26460	2	Y	750	644	0	157	1	84
							825	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

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									
03	78089	X	44865	-0-	-33224	-0-	1845	1	40684	2	Y	2124	1703	0	445	1	238
							2336	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
03	47895	X	27115	-0-	-20780	-0-	1145	1	25262	2	Y	644	534	0	135	1	72
							708	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
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									
03	76973	X	13193	-0-	-63780	-0-	547	1	12088	2	Y	507	554	0	106	1	57
							558	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
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									
*03	29830	X	29830	-0-	-0-	-0-	1257	1	27733	2	Y	764	669	0	160	1	86
							840	9									

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
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									
03	100719	X	89085	-0-	-11634	-0-	3711	1	81895	2	Y	3163	2313	0	662	1	355
							3479	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	69006	X	62320	-0-	-6686	-0-	2614	1	57605	2	Y	1910	1342	0	400	1	214
							2101	9									

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	161820	X	94523	-0-	-67297	-0-	4075	1	89918	2	Y	482	376	0	101	1	54
							530	9									

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 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
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									
*03	111720	X	111720	-0-	-0-	-0-	4823	1	106400	2	Y	452	365	0	95	1	51
							497	9									

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
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									
03	167245	X	127816	-0-	-39429	-0-	5515	1	121709	2	Y	538	494	0	113	1	60
							592	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	170629	X	170629	-0-	-0-	-0-	7372	1	162672	2	Y	532	434	0	112	1	60
							585	9									

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	157018	X	157018	-0-	-0-	-0-	6786	1	149739	2	Y	448	369	0	94	1	50
							493	9									

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 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
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									
03	13454	X	1161	-0-	-12293	-0-	48	1	1043	2	Y	64	46	0	14	1	7
							70	9									

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
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									
03	53444	X	45021	-0-	-8423	-0-	1855	1	40975	2	Y	1992	1628	0	417	1	223
							2191	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	94426	X	68909	-0-	-25517	-0-	2887	1	63669	2	Y	2139	1666	0	448	1	240
							2353	9									

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

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									
03	163835	X	116533	-0-	-47302	-0-	5046	1	111356	2	Y	119	98	0	25	1	13
							131	9									

GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

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									
03	168392	X	125599	-0-	-42793	-0-	5442	1	120080	2	Y	70	59	0	15	1	8
							77	9									

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

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									
03	142383	X	136776	-0-	-5607	-0-	5920	1	130625	2	Y	210	198	0	44	1	24
							231	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
03	47058 X	14914	-0-	-32144	-0-	499	1	11012	2	Y	3094	2405	0	648	1	347
						3403	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

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									
03	50995 X	31856	-0-	-19139	-0-	1106	1	24368	2	Y	5802	4367	0	1214	1	651
						6382	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

08	T. A.	68273	-0-	68273	93853	1888	1	48997	2	Y	15807	15807	1			1351
						17388	9									
09	T. A.	56288	-0-	56288	150141	1610	1	42291	2	Y	11261	5540	0	5986	1	1086
						12387	9									
10	T. A.	29891	-0-	29891	180032	798	1	23937	2	Y	4687	3507	0	1971	1	259
						5156	9					36	8			
11	T. A.	14808	-0-	14808	194840	405	1	11017	2	Y	3078	2021	0	773	1	533
						3386	9					10	8			
*12	214266 X	19426	-0-	-194840	-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									
03	53661 X	8421	-0-	-45240	-0-	289	1	6414	2	Y	1562	1347	0	327	1	175
						1718	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

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									
03	91946 X	41208	-0-	-50738	-0-	1694	1	37349	2	Y	1968	1520	0	412	1	221
						2165	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
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									
03	92690 X	22551	-0-	-70139	-0-	904	1	19988	2	Y	1508	1151	0	316	1	169
						1659	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	38744	-0-	38744	38744	1347	1	32854	2	Y	4130	2289	0	1180	1	661
						4543	9									
09	0	75121	-0-	75121	113865	2481	1	65414	2	Y	6569	3022	0	3520	1	688
						7226	9									
10	0	63717	-0-	63717	177582	1936	1	56348	2	Y	4939	3236	0	1556	1	813
						5433	9					22	8			
11	0	55351	-0-	55351	232933	1806	1	49126	2	Y	4017	2638	0	1484	1	695
						4419	9					13	8			
12	0	49843	-0-	49843	282776	1783	1	44676	2	Y	3076	1934	0	1546	1	291
						3384	9									
*01	0	43340	-0-	43340	326116	1727	1	38800	2	Y	2557	1817	0	771	1	260
						2813	9									
02	0	17721	-0-	17721	343837	753	1	16122	2	Y	769	648	0	268	1	113
						846	9									
03	0	31524	-0-	31524	375361	1284	1	28358	2	Y	1711	1274	0	358	1	192
						1882	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

08	0	35060	-0-	35060	35060	1218	1	29353	2	Y	4081	2268	0	1168	1	645
						4489	9									
09	0	87537	-0-	87537	122597	2822	1	73768	2	Y	9952	4582	0	5044	1	971
						10947	9									
10	0	71989	-0-	71989	194586	2125	1	61847	2	Y	7288	5051	0	2405	1	769
						8017	9					34	8			
11	0	58708	-0-	58708	253294	1913	1	51980	2	Y	4377	2875	0	1500	1	757
						4815	9					14	8			
12	0	47358	-0-	47358	300652	1695	1	42476	2	Y	2897	1821	0	1559	1	274
						3187	9									
*01	0	39155	-0-	39155	339807	1576	1	35412	2	Y	1970	1450	0	594	1	200
						2167	9									
*02	353593 X	13786	-0-	-339807	-0-	596	1	12710	2	Y	436	420	0	152	1	64
						480	9									
*03	94891 X	20347	-0-	-74544	-0-	837	1	18489	2	Y	928	694	0	194	1	104
						1021	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE N/A 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
08	T. A.	18023	-0-	18023	18023	632	1	15188	2	Y	2003	1120	0	568	1	315
						2203	9									
09	T. A.	81286	-0-	81286	99309	2565	1	68477	2	Y	9313	4012	0	4523	1	1093
						10244	9									
10	T. A.	78128	-0-	78128	177437	2299	1	66998	2	Y	8028	5608	0	2726	1	747
						8831	9					40	8			
11	T. A.	60315	-0-	60315	237752	1910	1	51947	2	Y	5871	3855	0	1728	1	1016
						6458	9					19	8			
*12	T. A.	48290	-0-	48290	286042	1671	1	41877	2	Y	4311	2711	0	2208	1	408
						4742	9									
01	T. A.	28158	-0-	28158	314200	1069	1	24065	2	Y	2749	2049	0	829	1	279
						3024	9									
02	T. A.	14135	-0-	14135	328335	571	1	12240	2	Y	1204	887	0	420	1	176
						1324	9									
03	T. A.	27530	-0-	27530	355865	1070	1	23579	2	Y	2619	1953	0	548	1	294
						2881	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.	24479	-0-	24479	24479	867	1	20830	2	Y	2529	1414	0	717	1	398
						2782	9									
09	T. A.	66193	-0-	66193	90672	2123	1	55212	2	Y	8053	3443	0	4326	1	682
						8858	9									
10	T. A.	59379	-0-	59379	150051	1762	1	50985	2	Y	6029	4115	0	1914	1	660
						6632	9					22	8			
11	T. A.	54792	-0-	54792	204843	1757	1	47832	2	Y	4730	3106	0	1450	1	818
						5203	9					16	8			
12	T. A.	43747	-0-	43747	248590	1515	1	38001	2	Y	3846	2418	0	1882	1	364
						4231	9									
*01	T. A.	26542	-0-	26542	275132	1016	1	22805	2	Y	2474	1841	0	746	1	251
						2721	9									
02	T. A.	16800	-0-	16800	291932	677	1	14507	2	Y	1469	993	0	512	1	215
						1616	9									
03	T. A.	27883	-0-	27883	319815	1099	1	24292	2	Y	2265	1752	0	474	1	254
						2492	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

09	T. A.	43112	-0-	43112	43112	1210	1	34257	2	Y	6950	2689	0	2971	1	1290
						7645	9									
10	T. A.	82397	-0-	82397	125509	2271	1	66264	2	Y	12602	8605	0	4058	1	1172
						13862	9					57	8			
11	T. A.	58405	-0-	58405	183914	1721	1	46789	2	Y	8995	5907	0	2674	1	1556
						9895	9					30	8			
12	T. A.	42877	-0-	42877	226791	1339	1	33586	2	Y	7229	4545	0	3556	1	684
						7952	9									
*01	T. A.	10381	-0-	10381	237172	328	1	7357	2	Y	2451	2147	0	739	1	249
						2696	9									
*02	251001 X	13829	-0-	-237172	-0-	509	1	10833	2	Y	2261	1391	0	788	1	331
						2487	9									
*03	83328 X	15702	-0-	-67626	-0-	581	1	12778	2	Y	2130	1776	0	446	1	239
						2343	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		34914	-0-	34914	34914	690	1	34189	2	N	32	14	0	2	1	16
							35	9									
*06	0		164978	-0-	164978	199892	3278	1	161323	2	N	343	264	0	65	1	30
							377	9									
*07	0		178471	-0-	178471	378363	6145	1	171937	2	N	354	265	0	62	1	57
							389	9									
*08	0		176854	-0-	176854	555217	6548	1	169812	2	N	449	272	0	173	1	61
							494	9									
*09	0		168640	-0-	168640	723857	6128	1	161970	2	N	493	239	0	258	1	57
							542	9									
*10	898579	X	174722	-0-	-723857	-0-	5790	1	168431	2	N	455	315	0	148	1	47
							501	9					2	8			
*11	147690	X	109659	-0-	-38031	-0-	3878	1	105431	2	N	318	209	0	100	1	55
							350	9					1	8			
*12	152613	X	149439	-0-	-3174	-0-	5720	1	143280	2	N	399	250	0	166	1	38
							439	9									
*01	152613	X	148065	-0-	-4548	-0-	6292	1	141340	2	N	394	272	0	120	1	40
							433	9									
*02	137844	X	124757	-0-	-13087	-0-	5557	1	118902	2	N	271	176	0	95	1	40
							298	9									
*03	152613	X	139089	-0-	-13524	-0-	6018	1	132761	2	N	282	231	0	59	1	32
							310	9									

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

05	0		53266	-0-	53266	53266	1052	1	52125	2	Y	81	44	0	6	1	31
							89	9									
06	0		182611	-0-	182611	235877	3635	1	178222	2	Y	685	503	0	126	1	87
							754	9									
07	0		176296	-0-	176296	412173	6054	1	169386	2	Y	778	587	0	158	1	120
							856	9									
08	0		172670	-0-	172670	584843	6372	1	165543	2	Y	686	430	0	287	1	89
							755	9									
09	0		162778	-0-	162778	747621	5915	1	156025	2	Y	762	364	0	398	1	89
							838	9									
*10	926286	X	178665	-0-	-747621	-0-	5904	1	171983	2	Y	707	489	0	232	1	72
							778	9					3	8			
11	179850	X	108290	-0-	-71560	-0-	3820	1	103875	2	Y	541	355	0	162	1	94
							595	9					2	8			
12	185845	X	179762	-0-	-6083	-0-	6869	1	172152	2	Y	674	424	0	280	1	64
							741	9									
01	185845	X	167870	-0-	-17975	-0-	7115	1	159813	2	Y	856	575	0	258	1	87
							942	9									
02	167860	X	148450	-0-	-19410	-0-	6605	1	141289	2	Y	505	342	0	176	1	74
							556	9									
03	185845	X	159857	-0-	-25988	-0-	6906	1	152400	2	Y	501	414	0	105	1	56
							551	9									

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

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	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	574	1	16339	3	Y	-0-					813
							6	4									
03	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					813

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-3388	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 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
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	832	-0-	-4824	-0-	28	1	804	3	Y	-0-	6	0			327
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					327

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
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	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	301	1	8585	3	Y	404	373	0	27	1	6
							2	4	444	9			4	8			
03	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-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
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	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	341	1	9704	3	Y	535	494	0	36	1	10
							2	4	589	9			5	8			
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	345	1	9814	3	Y	398	368	0	27	1	6
							2	4	438	9			4	8			
03	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					6

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
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	6896	-0-	-1392	-0-	225	1	6418	3	Y	228	210	0	15	1	5
							2	4	251	9			2	8			
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	136	1	3883	3	Y	567	520	0	39	1	8
							624	9					5	8			
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	11362	-0-	-2106	-0-	378	1	10760	3	Y	202	186	0	14	1	2
							2	4	222	9			2	8			
03	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	306	1	8706	3	Y	794	729	0	53	1	17
							2	4	873	9			7	8			
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	10149	-0-	-8667	-0-	316	1	8992	3	Y	763	704	0	51	1	18
							2	4	839	9			7	8			
03	19747	X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					Y	NO RPT					18

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
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	14325	-0-	-263	-0-	475	1	13512	3	Y	304	279	0	20	1	6
							4	4	334	9			3	8			
03	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 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
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	14072	-0-	-8664	-0-	471	1	13392	3	Y	186	170	0	11	1	9
							4	4	205	9			2	8			
03	21018	X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 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
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	11672	-0-	-7340	-0-	392	1	11151	3	Y	115	107	0	8	1	2
						2	4	127	9			1	8			
03	14911 X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

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.	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					266
03	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

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	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	207	1	5905	3	Y	-0-					592
						2	4									
03	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					592

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

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	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	51	1	1465	3	Y	78	72	0	5	1	1
						86	9					1	8			
03	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	228	1	6494	3	Y	314	289	0	22	1	4
							2	4	345	9			3	8			
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-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
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	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	354	1	10091	3	Y	713	659	0	48	1	10
							2	4	784	9			7	8			
03	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	-0-	-0-	-4256	-0-					Y	-0-					330
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					330

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
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	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	149	1	4249	3	Y	-0-					450
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-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
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	8049	-0-	-1611	-0-	264	1	7490	3	Y	266	246	0	18	1	6
							2	4	293	9			2	8			
03	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	16420	-0-	-2564	-0-	543	1	15451	3	Y	384	355	0	25	1	9
							4	4	422	9			4	8			
03	19995	X	NO RPT	-0-	-19995	-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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					280
03	14B2 EXT		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
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
03	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	2802	-0-	-1846	-0-	85	1	2443	3	Y	249	226	0	17	1	6
							274	9					2	8			
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					6

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
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	68295	X	14646	-0-	-53649	-0-	489	1	13927	3	Y	205	189	0	14	1	5
							4	4	226	9			2	8			
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	192	1	5458	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	7279	-0-	-589	-0-	226	1	6429	3	Y	565	520	0	39	1	8
							2	4	622	9			5	8			
03	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	5334	-0-	-14	-0-	175	1	4990	3	Y	154	142	0	10	1	2
							169	9					1	8			
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	2184	-0-	-980	-0-	74	1	2110	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	6541	-0-	-13255	-0-	216	1	6140	3	Y	166	154	0	11	1	7
						2	4	183	9			2	8			
03	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					7

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
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	4891	-0-	-1325	-0-	163	1	4615	3	Y	103	95	0	7	1	4
						113	9					1	8			
03	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					4

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
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	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	388	1	11058	3	Y	214	198	0	15	1	4
						2	4	235	9			2	8			
03	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.	-0-	-0-	-0-	631					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	631					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	271	1	7733	3	Y	470	436	0	31	1	13
							2	4	517	9			4	8			
03	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		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	619	-0-	-1061	-0-	20	1	564	3	Y	32	29	0	2	1	1
							35	9									
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 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
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	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	221	1	6281	3	Y	245	225	0	17	1	6
							2	4	270	9			2	8			
03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					6

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
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	4193	-0-	-2135	-0-	136	1	3872	3	Y	168	156	0	11	1	7
							185	9					2	8			
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
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	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	360	1	10252	3	Y	186	172	0	14	1	4
						2	4	205	9			2	8			
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					4

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
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	19831	-0-	-4249	-0-	649	1	18476	3	Y	636	586	0	42	1	10
						6	4	700	9			6	8			
03	26660 X	NO RPT	-0-	-26660	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	11170	-0-	-4594	-0-	358	1	10193	3	Y	561	519	0	38	1	9
						2	4	617	9			5	8			
03	17453 X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					Y	NO RPT					9

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
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	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	144	1	4090	3	Y	371	342	0	25	1	8
						408	9					3	8			
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	180	1	5121	3	Y	810	745	0	53	1	19
							891	9					7	8			
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					19

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
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	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	264	1	7513	3	Y	934	855	0	61	1	19
							2	4	1027	9			9	8			
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					19

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
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	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	200	1	5707	3	Y	572	528	0	39	1	11
							2	4	629	9			5	8			
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					11

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
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	10290	-0-	-6622	-0-	342	1	9757	3	Y	172	158	0	11	1	4
							2	4	189	9			2	8			
03	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
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	-0-	-0-	-6804	-0-					Y	-0-					975
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-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
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	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	459	1	13077	3	Y	324	298	0	22	1	6
							4	4	356	9			3	8			
03	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					6

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
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	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	284	1	8073	3	Y	657	607	0	44	1	12
							2	4	723	9			6	8			
03	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					12

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
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	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	280	1	7954	3	Y	299	277	0	20	1	8
							2	4	329	9			3	8			
03	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
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	16052	-0-	-9652	-0-	538	1	15317	3	Y	175	164	0	11	1	7
							4	4	193	9			2	8			
03	28458	X	NO RPT	-0-	-28458	-0-					Y	NO RPT					7

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
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	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	416	1	11838	3	Y	170	155	0	11	1	6
							4	4	187	9			2	8			
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					6

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
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	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	441	1	12544	3	Y	367	342	0	25	1	9
							4	4	404	9			3	8			
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					9

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
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	10524	-0-	-4876	-0-	352	1	10012	3	Y	144	133	0	9	1	5
							2	4	158	9			1	8			
03	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
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	15899	-0-	-5633	-0-	508	1	14453	3	Y	849	784	0	57	1	21
							4	4	934	9			8	8			
03	23839	X	NO RPT	-0-	-23839	-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
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	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	342	1	9737	3	Y	453	414	0	30	1	13
							2	4	498	9			4	8			
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					13

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
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	13702	-0-	-998	-0-	448	1	12741	3	Y	463	428	0	31	1	9
							4	4	509	9			4	8			
03	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					Y	NO RPT					9

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
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	3647	-0-	-5397	-0-	119	1	3393	3	Y	123	117	0	8	1	4
							135	9					1	8			
03	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	149	1	4259	3	Y	74	70	0	5	1	4
							81	9					1	8			
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					4

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
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	4492	-0-	-2144	-0-	149	1	4235	3	Y	98	92	0	6	1	7
							108	9					1	8			
03	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					7

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
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	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	238	1	6775	3	Y	304	283	0	20	1	6
							2	4	334	9			3	8			
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					6

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
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	2800	N	3211	-0-	411	28940	103	1	2915	3	Y	175	166	0	11	1	5
							193	9					2	8			
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	28847					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	248	1	7084	3	Y	1360	1254	0	92	1	29
							2	4	1496	9			13	8			
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					29

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
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	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	539	1	15318	3	Y	687	633	0	47	1	13
							4	4	756	9			6	8			
03	24738	X	NO RPT	-0-	-24738	-0-					Y	NO RPT					13

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
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	-0-	-0-	-13104	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*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	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	199	1	5671	3	Y	1215	1120	0	81	1	27
							2	4	1337	9			11	8			
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
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	5169	-0-	-8691	-0-	172	1	4913	3	Y	76	72	0	5	1	3
						84	9					1	8			
03	15345 X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

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	9992	-0-	9992	21441	324	1	9241	3	Y	386	357	0	26	1	7
						2	4	425	9			4	8			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21441					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

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	30231 X	30231	-0-	-0-	-0-	987	1	28061	3	Y	1068	983	0	72	1	25
						8	4	1175	9			10	8			
03	27714 X	NO RPT	-0-	-27714	-0-					Y	NO RPT					25

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

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	24467 X	24467	-0-	-0-	-0-	801	1	22795	3	Y	786	725	0	53	1	15
						6	4	865	9			7	8			
03	21328 X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	6037	-0-	-2755	-0-	198	1	5632	3	Y	186	168	0	11	1	5
							2	4	205	9			2	8			
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	331	1	9414	3	Y	167	154	0	11	1	5
							2	4	184	9			2	8			
03	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-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
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	2800	N	262	-0-	-2538	483435	9	1	238	3	Y	14	12	0	1	1	1
							15	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	483435					Y	NO RPT					1

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
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	14418	-0-	-5014	-0-	475	1	13520	3	Y	381	353	0	25	1	8
							4	4	419	9			4	8			
03	21514	X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	278	1	7894	3	Y	609	562	0	41	1	12
							2	4	670	9			6	8			
03	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-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
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	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	594	1	16883	3	Y	314	290	0	22	1	3
							6	4	345	9			3	8			
03	18197	X	NO RPT	-0-	-18197	-0-					Y	NO RPT					3

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
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	6439	-0-	-4481	-0-	185	1	5261	3	Y	903	829	0	60	1	20
							993	9					8	8			
03	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					20

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
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	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	489	1	13934	3	Y	673	622	0	45	1	14
							4	4	740	9			6	8			
03	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	13916	-0-	-3948	-0-	455	1	12948	3	Y	463	429	0	31	1	8
							4	4	509	9			4	8			
03	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	190	1	5416	3	Y	844	780	0	56	1	18
							928	9					8	8			
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-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
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	1000	-0-	-6700	-0-	28	1	811	3	Y	146	150	0	11	1	3
							161	9					1	8			
03	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					3

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
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	12737	-0-	-5435	-0-	403	1	11468	3	Y	784	723	0	52	1	14
							4	4	862	9			7	8			
03	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
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	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	260	1	7398	3	Y	729	674	0	49	1	11
							2	4	802	9			7	8			
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					11

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
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	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	640	1	18192	3	Y	420	388	0	28	1	11
							6	4	462	9			4	8			
03	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-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
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	18992	-0-	-4024	-0-	608	1	17288	3	Y	991	913	0	67	1	24
							6	4	1090	9			9	8			
03	25017	X	NO RPT	-0-	-25017	-0-					Y	NO RPT					24

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
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	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	397	1	11277	3	Y	887	814	0	59	1	17
							4	4	976	9			8	8			
03	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	395	1	11232	3	Y	1081	996	0	72	1	24
							4	4	1189	9			10	8			
03	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					24

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
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	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	356	1	10128	3	Y	840	773	0	56	1	16
							2	4	924	9			8	8			
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					16

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
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	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	377	1	10743	3	Y	810	747	0	55	1	19
							2	4	891	9			7	8			
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					19

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
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	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	252	1	7155	3	Y	652	603	0	44	1	7
							2	4	717	9			6	8			
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	18405	X	18405	-0-	-0-	-0-	613	1	17420	3	Y	333	308	0	22	1	9
							6	4	366	9			3	8			
03	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-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
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	7815	-0-	-753	-0-	245	1	6961	3	Y	552	510	0	36	1	11
							2	4	607	9			5	8			
03	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					11

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
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	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	471	1	13419	3	Y	739	680	0	50	1	16
							4	4	813	9			7	8			
03	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					16

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
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	12539	-0-	-2973	-0-	383	1	10890	3	Y	1149	1066	0	77	1	21
							2	4	1264	9			11	8			
03	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	617	1	17554	3	Y	323	297	0	22	1	4
							6	4	355	9			3	8			
03	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					Y	NO RPT					4

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
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	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	186	1	5277	3	Y	466	432	0	31	1	9
							513	9					4	8			
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					9

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
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	11343	-0-	-753	-0-	360	1	10234	3	Y	679	627	0	45	1	16
							2	4	747	9			6	8			
03	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					16

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
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	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	500	1	14209	3	Y	869	801	0	58	1	14
							4	4	956	9			8	8			
03	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	10321	-0-	-767	-0-	326	1	9254	3	Y	672	621	0	45	1	13
							2	4	739	9			6	8			
03	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-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
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	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	390	1	11089	3	Y	707	652	0	47	1	13
							2	4	778	9			7	8			
03	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					13

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
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	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	262	1	7459	3	Y	348	321	0	23	1	8
							2	4	383	9			3	8			
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	11139	-0-	-8069	-0-	354	1	10061	3	Y	656	605	0	44	1	13
							2	4	722	9			6	8			
03	21266	X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	5526	-0-	-7242	-0-	186	1	5287	3	Y	48	45	0	3	1	2
							53	9									
03	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-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
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	9089	-0-	-2755	-0-	287	1	8165	3	Y	577	534	0	39	1	11
							2	4	635	9			5	8			
03	21111	X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					Y	NO RPT					11

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
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	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	339	1	9636	3	Y	664	622	0	45	1	9
							2	4	730	9			6	8			
03	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					9

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
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	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	372	1	10610	3	Y	810	751	0	55	1	15
							2	4	891	9			8	8			
03	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	11614	-0-	-2946	-0-	360	1	10223	3	Y	935	862	0	63	1	20
							2	4	1029	9			9	8			
03	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT					20

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
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	11893	-0-	-2723	-0-	372	1	10605	3	Y	831	766	0	55	1	21
							2	4	914	9			8	8			
03	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					21

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
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	8144	-0-	-5128	-0-	259	1	7360	3	Y	475	440	0	31	1	7
							2	4	523	9			4	8			
03	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					7

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
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	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	353	1	10059	3	Y	1527	1398	0	102	1	33
							2	4	1680	9			14	8			
03	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	287	1	8159	3	Y	1058	968	0	70	1	22
							2	4	1164	9			10	8			
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					22

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
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	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	271	1	7731	3	Y	302	277	0	20	1	9
							2	4	332	9			3	8			
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	392	1	11150	3	Y	783	725	0	53	1	20
							2	4	861	9			7	8			
03	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	9567	-0-	-1885	-0-	298	1	8496	3	Y	701	646	0	47	1	15
							2	4	771	9			6	8			
03	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					15

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
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	10777	-0-	-2831	-0-	344	1	9787	3	Y	585	539	0	39	1	12
							2	4	644	9			5	8			
03	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT					12

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
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	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	284	1	8090	3	Y	1055	965	0	70	1	22
							2	4	1161	9			10	8			
03	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					22

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
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	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	356	1	10126	3	Y	695	645	0	47	1	12
							2	4	765	9			6	8			
03	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	9440	-0-	-864	-0-	301	1	8567	3	Y	518	478	0	34	1	9
							2	4	570	9			5	8			
03	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					9

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
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	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	317	1	9046	3	Y	1591	1455	0	105	1	31
							2	4	1750	9			15	8			
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					31

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
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	9448	-0-	-3124	-0-	296	1	8410	3	Y	673	619	0	45	1	13
							2	4	740	9			6	8			
03	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					13

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
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	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	231	1	6565	3	Y	209	193	0	14	1	2
							2	4	230	9			2	8			
03	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	9036	-0-	-9052	-0-	282	1	8023	3	Y	663	610	0	45	1	13
							2	4	729	9			6	8			
03	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					Y	NO RPT					13

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
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	12951	-0-	-2477	-0-	416	1	11831	3	Y	636	589	0	43	1	10
							4	4	700	9			6	8			
03	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	248	1	7053	3	Y	303	279	0	20	1	7
							2	4	333	9			3	8			
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					7

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
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	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	216	1	6137	3	Y	913	837	0	61	1	21
							2	4	1004	9			8	8			
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
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	500	-0-	-7704	-0-	14	1	407	3	Y	72	79	0	5	1	4
							79	9					1	8			
03	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					4

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
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	15267	-0-	-2905	-0-	486	1	13821	3	Y	869	801	0	58	1	22
							4	4	956	9			8	8			
03	20119	X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					Y	NO RPT					22

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
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	13499	-0-	-2069	-0-	443	1	12623	3	Y	390	362	0	26	1	10
							4	4	429	9			4	8			
03	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	6044	-0-	6044	13968	200	1	5713	3	Y	117	110	0	8	1	1
							2	4	129	9			1	8			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13968					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 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
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	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	245	1	6979	3	Y	249	230	0	17	1	7
							2	4	274	9			2	8			
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	193	1	5516	3	Y	243	225	0	17	1	3
							2	4	267	9			2	8			
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	234	1	6656	3	Y	831	770	0	56	1	17
							2	4	914	9			8	8			
03	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	14210	-0-	-17542	-0-	438	1	12466	3	Y	1184	1066	0	77	1	20
							4	4	1302	9			25	8			
03	34472	X	NO RPT	-0-	-34472	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	1989	-0-	-2883	-0-	55	1	1543	3	Y	355	328	0	24	1	5
							391	9					3	8			
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-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
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	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	440	1	12510	3	Y	463	427	0	31	1	8
							4	4	509	9			4	8			
03	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	242	1	6888	3	Y	1043	959	0	70	1	22
							2	4	1147	9			10	8			
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					22

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
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	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	291	1	8262	3	Y	717	680	0	50	1	11
							2	4	789	9			7	8			
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	4222	-0-	-7118	-0-	122	1	3459	3	Y	583	546	0	40	1	12
							641	9					5	8			
03	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					12

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
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	9207	-0-	-3001	-0-	305	1	8682	3	Y	198	182	0	14	1	9
							2	4	218	9			2	8			
03	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-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
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	914	-0-	-6282	-0-	29	1	816	3	Y	63	69	0	5	1	-0-
							69	9					1	8			
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	278	1	7922	3	Y	849	784	0	56	1	16
							2	4	934	9			8	8			
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*04	82380	X	49263	-0-	-33117	-0-	1026	1	43669	3	Y	4148	4034	0			114
							5	4	4563	9							
*05	85126	X	24705	-0-	-60421	-0-	516	1	22163	3	Y	1839	1910	0			43
							3	4	2023	9							
*06	82380	X	18936	-0-	-63444	-0-	384	1	17837	3	Y	648	678	0			13
							2	4	713	9							
*07	42222	X	352	-0-	-41870	-0-	6	1	265	3	Y	74	87	0			-0-
							81	9									
08	42222	X	27544	-0-	-14678	-0-	903	1	24800	3	Y	1666	1621	0			45
							8	4	1833	9							
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	3673	-0-	-21331	-0-	115	1	3288	3	Y	245	235	0	17	1	10
							270	9					3	8			
03	33697	X	NO RPT	-0-	-33697	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	206	1	5872	3	Y	754	692	0	50	1	18
							2	4	829	9			7	8			
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					18

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
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	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	448	1	12731	3	Y	455	421	0	30	1	9
							4	4	501	9			4	8			
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-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
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	7708	-0-	-3940	-0-	239	1	6782	3	Y	623	578	0	42	1	9
							2	4	685	9			6	8			
03	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					9

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
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	9203	-0-	-29941	-0-	294	1	8386	3	Y	474	434	0	31	1	11
							2	4	521	9			8	8			
03	43338	X	NO RPT	-0-	-43338	-0-					Y	NO RPT					11

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
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	13996	-0-	-2972	-0-	446	1	12698	3	Y	771	715	0	52	1	17
							4	4	848	9			7	8			
03	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	12161	-0-	-7859	-0-	400	1	11380	3	Y	343	319	0	23	1	8
							4	4	377	9			3	8			
03	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					Y	NO RPT					8

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
*04	0	W	12953	-0-	12953	12953	266	1	11313	3	Y	1248	1214	1			34
							1	4	1373	9							
*05	0	W	11144	-0-	11144	24097	230	1	9807	3	Y	1005	1016	0			23
							1	4	1106	9							
*06	0	W	10287	-0-	10287	34384	197	1	9135	3	Y	867	872	0			18
							1	4	954	9							
*07	47552	X	13168	-0-	-34384	-0-	285	1	11669	3	Y	1103	1098	0			23
							1	4	1213	9							
08	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	518	1	14227	3	Y	859	858	0			24
							6	4	945	9							
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	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	296	1	8432	3	Y	590	547	0	40	1	8
							2	4	649	9			5	8			
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	326	1	9299	3	Y	299	275	0	20	1	5
							2	4	329	9			3	8			
03	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	12405	-0-	-503	-0-	398	1	11325	3	Y	616	569	0	42	1	10
							4	4	678	9			6	8			
03	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	10810	-0-	-1146	-0-	341	1	9705	3	Y	693	640	0	47	1	11
							2	4	762	9			6	8			
03	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					11

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
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	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	397	1	11295	3	Y	1117	1033	0	75	1	21
							4	4	1229	9			10	8			
03	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					21

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
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	10418	-0-	-2770	-0-	342	1	9713	3	Y	328	302	0	22	1	7
							2	4	361	9			3	8			
03	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					7

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
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	31	-0-	-16517	-0-	1	1	27	3	Y	3	2	0			2
							3	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	5358	-0-	-8894	-0-	172	1	4907	3	Y	254	235	0	17	1	8
							279	9					2	8			
03	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	7967	-0-	-16141	-0-	251	1	7145	3	Y	517	471	0	34	1	10
							2	4	569	9			5	8			
03	26691	X	NO RPT	-0-	-26691	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	4528	-0-	-7876	-0-	144	1	4086	3	Y	271	252	0	19	1	2
							298	9					3	8			
03	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	342	1	9751	3	Y	833	769	0	56	1	15
							2	4	916	9			8	8			
03	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	22725	X	22725	-0-	-0-	-0-	704	1	20037	3	Y	1798	1670	0	122	1	38
							6	4	1978	9			17	8			
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					38

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
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	8654	-0-	-3974	-0-	271	1	7692	3	Y	626	578	0	42	1	11
							2	4	689	9			6	8			
03	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-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
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	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	544	1	15506	3	Y	1492	1374	0	100	1	35
							4	4	1641	9			14	8			
03	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					35

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
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	8502	-0-	-766	-0-	273	1	7752	3	Y	432	400	0	28	1	6
							2	4	475	9			4	8			
03	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
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	7456	-0-	-468	-0-	232	1	6587	3	Y	577	534	0	39	1	12
							2	4	635	9			5	8			
03	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					12

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
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	20412	-0-	-9212	-0-	622	1	17718	3	Y	1878	1732	0	125	1	40
							6	4	2066	9			17	8			
03	28582	X	NO RPT	-0-	-28582	-0-					Y	NO RPT					40

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
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	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	434	1	12327	3	Y	955	890	0	65	1	19
							4	4	1051	9			9	8			
03	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					19

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
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	4451	-0-	-21505	-0-	137	1	3897	3	Y	379	380	0	27	1	7
							417	9					4	8			
03	28179	X	NO RPT	-0-	-28179	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	15872	-0-	-1880	-0-	495	1	14077	3	Y	1178	1084	0	78	1	28
							4	4	1296	9			11	8			
03	19654	X	NO RPT	-0-	-19654	-0-					Y	NO RPT					28

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
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	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	385	1	10952	3	Y	1017	932	0	68	1	20
							2	4	1119	9			9	8			
03	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					20

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
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	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	468	1	13305	3	Y	1358	1253	0	92	1	27
							4	4	1494	9			13	8			
03	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	14B2	EXT	27485	-0-	27485	27485	822	1	23412	3	N	2950	2653	0	193	1	58
							6	4	3245	9			46	8			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	27485					N	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
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	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	398	1	11332	3	Y	1190	1099	0	80	1	25
							4	4	1309	9			11	8			
03	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					25

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	39254	-0-	39254	39254	1189	1	33836	3	N	3837	3463	0	252	1	77
							8	4	4221	9			45	8			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	39254					N	NO RPT					77

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

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	226	-0-	-13578	-0-	7	1	199	3	Y	18	25	0	2	1	-0-
							20	9									
03	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8411 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	37798	-0-	37798	37798	1107	1	31514	3	N	4699	4243	0	308	1	96
							8	4	5169	9			52	8			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	37798					N	NO RPT					96

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

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	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	344	1	9797	3	Y	933	861	0	64	1	17
							2	4	1026	9			9	8			
03	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8411 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	24893	-0-	24893	24893	744	1	21193	3	N	2682	2414	0	175	1	53
						6	4	2950	9			40	8			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24893					N	NO RPT					53

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	9957	-0-	-1271	-0-	301	1	8569	3	Y	986	908	0	67	1	23
						2	4	1085	9			9	8			
03	14911 X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					23

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	12566	-0-	12566	12566	397	1	11274	3	N	810	725	0	53	1	16
						4	4	891	9			16	8			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12566					N	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	9163	-0-	-2625	-0-	287	1	8191	3	Y	621	573	0	42	1	12
						2	4	683	9			6	8			
03	11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 8467 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	11493	-0-	11493	11493	349	1	9917	3	N	1114	1001	0	73	1	23
						2	4	1225	9			17	8			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11493					N	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 8340 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	27925	-0-	27925	27925	785	1	24728	3	Y	2185	2142	0	2	1	37
						8	4	2404	9			4	8			
*11	SHUT IN	123540	-0-	123540	151465	3383	1	109465	3	Y	9693	7744	0	1737	1	237
						30	4	10662	9			12	8			
*12	SHUT IN	82156	-0-	82156	233621	2202	1	73018	3	Y	6293	5556	0	885	1	89
						14	4	6922	9							
*01	SHUT IN	60108	-0-	60108	293729	1769	1	52972	3	Y	4868	4860	0	16	8	81
						12	4	5355	9							
*02	SHUT IN	39024	-0-	39024	332753	1209	1	34395	3	Y	3102	2882	0	209	1	63
						8	4	3412	9			29	8			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	332753					Y	NO RPT					63

PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	56909 X	56909	-0-	-0-	-0-	1783	1	50738	3	Y	3976	3635	0	265	1	79
						14	4	4374	9			36	8			
03	58807 X	NO RPT	-0-	-58807	-0-					Y	NO RPT					79

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
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	65124 X	65124	-0-	-0-	-0-	2040	1	58043	3	Y	4568	4205	0	305	1	96
						16	4	5025	9			42	8			
03	45787 X	NO RPT	-0-	-45787	-0-					Y	NO RPT					96

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 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-	-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-
03	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 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 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
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	81596	X	81596	-0-	-0-	-0-	2553	1	72641	3	Y	5804	5317	0	386	1	119
							18	4	6384	9			53	8			
03	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					Y	NO RPT					119

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	238816	X	100658	-0-	-138158	-0-	2696	1	87224	3	Y	9742	7932	0	1767	1	243
							22	4	10716	9			13	8			
*12	98270	X	77655	-0-	-20615	-0-	2035	1	67488	3	Y	7380	6487	0	1032	1	104
							14	4	8118	9							
*01	98270	X	77331	-0-	-20939	-0-	2273	1	68077	3	Y	6332	6309	0	21	8	106
							16	4	6965	9							
*02	88760	X	64092	-0-	-24668	-0-	2009	1	57158	3	Y	4463	4136	0	300	1	92
							16	4	4909	9			41	8			
*03	98270	X	NO RPT	-0-	-98270	-0-					Y	NO RPT					92

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
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	42058	X	42058	-0-	-0-	-0-	1322	1	37635	3	Y	2810	2590	0	188	1	52
							10	4	3091	9			26	8			
03	45291	X	NO RPT	-0-	-45291	-0-					Y	NO RPT					52

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
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	58795	X	58795	-0-	-0-	-0-	1838	1	52315	3	Y	4207	3889	0	283	1	86
							14	4	4628	9			39	8			
03	37975	X	NO RPT	-0-	-37975	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	52051	X	52051	-0-	-0-	-0-	1635	1	46531	3	Y	3521	3251	0	236	1	72
							12	4	3873	9			33	8			
03	45787	X	NO RPT	-0-	-45787	-0-					Y	NO RPT					72

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
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	38217	-0-	-8235	-0-	1206	1	34324	3	Y	2435	2257	0	164	1	48
							8	4	2679	9			23	8			
03	51429	X	NO RPT	-0-	-51429	-0-					Y	NO RPT					48

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
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	17793	-0-	-4663	-0-	553	1	15741	3	Y	1357	1239	0	90	1	32
							6	4	1493	9			21	8			
03	24862	X	NO RPT	-0-	-24862	-0-					Y	NO RPT					32

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
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	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	475	1	13520	3	Y	1305	1194	0	86	1	28
							4	4	1436	9			16	8			
03	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
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	8112	-0-	-5412	-0-	252	1	7181	3	Y	615	572	0	42	1	11
							2	4	677	9			6	8			
03	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					11

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
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	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	257	1	7334	3	Y	761	678	0	49	1	16
							2	4	837	9			39	8			
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					16

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
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	4205	-0-	-4839	-0-	135	1	3858	3	Y	193	180	0	14	1	4
							212	9					2	8			
03	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					4

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
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	3219	-0-	-2325	-0-	94	1	2693	3	Y	393	370	0	27	1	6
							432	9					4	8			
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
*10	SHUT IN	53266	-0-	53266	53266	1516	1	47794	3	Y	3585	3514	0	3	1	62
						12	4	3944	9			6	8			
*11	14B2 EXT	143275	-0-	143275	196541	4010	1	129752	3	Y	8615	6909	0	1547	1	210
						36	4	9477	9			11	8			
*12	14B2 EXT	82537	-0-	82537	279078	2260	1	74922	3	Y	4855	4310	0	686	1	69
						14	4	5341	9							
*01	14B2 EXT	60628	-0-	60628	339706	1824	1	54650	3	Y	3765	3757	0	13	8	64
						12	4	4142	9							
*02	14B2 EXT	47064	-0-	47064	386770	1490	1	42414	3	Y	2864	2650	0	192	1	59
						10	4	3150	9			27	8			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	386770					Y	NO RPT					59

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
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	44864	-0-	-1588	-0-	1413	1	40206	3	Y	2941	2720	0	198	1	63
						10	4	3235	9			27	8			
03	51429 X	NO RPT	-0-	-51429	-0-					Y	NO RPT					63

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	17225	-0-	17225	17225	553	1	15714	3	N	867	775	0	56	1	18
						4	4	954	9			18	8			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17225					N	NO RPT					18

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
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 W	18872	-0-	18872	18872	506	1	16380	3	Y	1800	1412	0	318	1	43
						6	4	1980	9			27	8			
*12	0 W	92591	-0-	92591	111463	2396	1	79468	3	Y	9737	8324	0	1323	1	132
						16	4	10711	9			1	8			
*01	0 W	107717	-0-	107717	219180	3060	1	91656	3	Y	11801	11700	0	39	8	194
						20	4	12981	9							
*02	300817 X	81637	-0-	-219180	-0-	2446	1	69613	3	Y	8691	8044	0	584	1	176
						18	4	9560	9			81	8			
03	81840 X	NO RPT	-0-	-81840	-0-					Y	NO RPT					176

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN	17863	-0-	17863	17863	476	1	15397	3	Y	1805	1421	0	319	1	43
						4	4	1986	9			22	8			
*12	SHUT IN	79558	-0-	79558	97421	2068	1	68606	3	Y	8064	6900	0	1097	1	109
						14	4	8870	9			1	8			
*01	SHUT IN	75846	-0-	75846	173267	2163	1	64790	3	Y	8072	8022	0	27	8	132
						14	4	8879	9							
*02	230410 X	57143	-0-	-173267	-0-	1719	1	48924	3	Y	5896	5458	0	397	1	118
						14	4	6486	9			55	8			
03	81468 X	NO RPT	-0-	-81468	-0-					Y	NO RPT					118

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 3019 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 3006 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-	-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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 3038 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 3032 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-	-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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 3092 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 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
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-
03	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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN	61603	-0-	61603	61603	1692	1	54768	3	Y	4663	3678	0	826	1	114
						14	4	5129	9			45	8			
*12	SHUT IN	91660	-0-	91660	153263	2466	1	81791	3	Y	6715	5806	0	924	1	95
						16	4	7387	9			4	8			
*01	SHUT IN	80557	-0-	80557	233820	2382	1	71337	3	Y	6202	6171	0	21	8	105
						16	4	6822	9							
*02	T. A.	47476	-0-	47476	281296	1437	1	40917	3	Y	4647	4300	0	311	1	98
						10	4	5112	9			43	8			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	281296					Y	NO RPT					98

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	45215	-0-	45215	45215	1242	1	40177	3	Y	3440	2728	0	613	1	83
						12	4	3784	9			16	8			
12	0	104866	-0-	104866	150081	2784	1	92329	3	Y	8849	7602	0	1209	1	120
						19	4	9734	9			1	8			
01	0	119691	-0-	119691	269772	3490	1	104521	3	Y	10598	10509	0	35	8	174
						22	4	11658	9							
*02	358742 X	88970	-0-	-269772	-0-	2734	1	77825	3	Y	7626	7067	0	507	1	155
						22	4	8389	9			71	8			
03	90675 X	NO RPT	-0-	-90675	-0-					Y	NO RPT					155

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	20296	-0-	20296	20296	553	1	17888	3	Y	1681	1315	0	295	1	40
						6	4	1849	9			31	8			
12	0	105996	-0-	105996	126292	2812	1	93244	3	Y	9019	7709	0	1225	1	123
						19	4	9921	9			2	8			
01	0	129001	-0-	129001	255293	3762	1	112664	3	Y	11410	11306	0	38	8	189
						24	4	12551	9							
*02	383387 X	128094	-0-	-255293	-0-	3937	1	112040	3	Y	10988	10117	0	734	1	225
						30	4	12087	9			101	8			
03	109027 X	NO RPT	-0-	-109027	-0-					Y	NO RPT					225

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
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	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4274	3	587	9	Y	534	526	0			52
03	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					52

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
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
*03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2200	2	383	9	N	348	196	1			436

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

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

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-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

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-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

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-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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									
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					135

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
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-
03	0	N	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 #: 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
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
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					458

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					42

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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 #: 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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 2023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					154

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					855

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					290

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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								
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT				312

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

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
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 203H RRCID -> 269194 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3154 - 3164

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
03	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
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-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAUNCH, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000086 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 1130 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAUNCH, B. C. WELL #: 10 RRCID -> 000088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
HOUSE, H. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 098627 COMPL. DATE 06/10/1979 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
03	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
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-
03	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	53					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7,900) 15146 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 193524 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
03	DLQ G-10		1107	-0-	1107	8080	1105	2	2	9	N	2					47

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
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
03	DLQ G-10		30018	-0-	30018	87625	29581	2	437	9	N	397	363	1			189

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
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	631	-0-	-144	-0-	286	1	345	2	N	-0-					-0-
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	405	1	368	2	N	-0-					-0-
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	438	1	435	2	N	-0-					-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
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 #	3272	-0-	-820	-0-	1483	1	1789	2	N	-0-					164
02	3108 #	3055	-0-	-53	-0-	1603	1	1452	2	N	-0-					164
*03	3456 R	3456	-0-	-0-	-0-	1736	1	1720	2	N	-0-					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

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 #	855	-0-	-769	-0-	789	3	66	9	N	60	143	1			125
03	1798 #	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					125

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

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-
03	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

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-
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

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-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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	661	-0-	-319	-0-	660	2	1	9	N	1	1	1		1
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-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

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-
03	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

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
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PENWELL ENERGY, INC. 652943
MOODY WELL #: 1003 RRCID -> 164371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2465 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-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
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-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	576	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
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-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
03	14B2	EXT	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

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-
03	14B2	EXT	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
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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
03	341 N	276	-0-	-65	-0-	98	1	178	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1208 RRCID -> 059990 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 5040

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-
*03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

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-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	26	1	46	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
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
*03	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	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
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-
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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
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
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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
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-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	46	1	84	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
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-
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					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
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-
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	173	1	100	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
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
03	775	N	207	-0-	-568	-0-	207	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
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
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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
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-
03	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
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									
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3217 RRCID -> 099402 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2063 RRCID -> 113640 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4728 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-					4
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2

GATES RANCH "A" WELL #: 5208 RRCID -> 204706 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4852 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
03	1488	N	638	-0-	-850	-0-	58	1	580	3	N	-0-				43

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

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-				9
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
*03	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

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
*03	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

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
*03	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

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
*03	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

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
03	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

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
*03	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

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
*03	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
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
*03	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

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
03	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

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
*03	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

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
*03	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

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
*03	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

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
*03	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

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
*03	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
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
*03	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

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
*03	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

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
03	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

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
03	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

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
03	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

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
*03	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

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
*03	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
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
*03	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

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
03	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

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
*03	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

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
*03	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

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
*03	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

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
03	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

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
*03	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
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
*03	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

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
03	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

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
03	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

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-
*03	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

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-
03	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

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-
03	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
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-
03	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

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
03	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 7034 RRCID -> 249629 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 4985 - 5043

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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
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-
03	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

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
03	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

10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	276	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	1					4
						1	9									
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	1	354	2	Y	7	7	1			4
						8	9									
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	Y	4	4	1			4
						4	9									

GATES RANCH B WELL #: 4035 RRCID -> 139168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5154 - 5166

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-
03	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

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-
03	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
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									
*03	391	R	391	-0-	-0-	-0-	27	1	358	2	Y	5	3	1			6
							6	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
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									
03	930	#	674	-0-	-256	-0-	46	1	618	2	Y	9	8	1			10
							10	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
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									
03	0		516	-0-	516	2489	35	1	473	2	Y	7	6	1			8
							8	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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-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
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-
*03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
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									
*03	75488	X	75488	-0-	-0-	-0-	1182	1	70333	3	N	3612	3312	1	1	8	637
							3973	9									

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*03	990	X	990	-0-	-0-	-0-	16	1	968	3	N	5					62
							6	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 430 RRCID -> 077379 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5270

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
03 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

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-
03 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

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
03 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
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									
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	Y	3	2	1			3
							3	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
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									
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	52	1	701	2	Y	10	8	1			11
							11	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
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									
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	513	2	Y	8	6	1			8
							9	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
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									
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	541	2	Y	8	6	1			8
							9	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
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									
*03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	529	2	Y	7	6	1			8
							8	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
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									
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	Y	4	3	1			5
							4	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
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									
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	484	2	Y	7	6	1			8
							8	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
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-
03	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
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									
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	Y	4	4	1			4
							4	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
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-
03	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

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									
*03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	462	2	Y	7	6	1			7
						8	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
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-
03	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

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
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					18

PETTY RANCH WELL #: 708 RRCID -> 165363 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 5509

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									
*03	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	169	1	2289	2	Y	33	23	1			36
						36	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
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									
*03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	74	1	1001	2	Y	15	12	1			16
							17	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
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									
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	35	1	470	2	Y	7	6	1			7
							8	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
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									
*03	1137	N	388	-0-	-749	-0-	26	1	355	2	Y	6	4	1			6
							7	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
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-
03	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
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-
03	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
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									
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	Y	7	6	1			7
							8	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
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									
*03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	76	1	1030	2	Y	14	12	1			16
							15	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
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									
*03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	117	1	1579	2	Y	22	18	1			25
							24	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
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-
03	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
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
03	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
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									
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	Y	2	1	1			2
							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
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									
*03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	60	1	812	2	Y	12	10	1			13
							13	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
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									
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	274	2	Y	3	4	1			4
							3	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
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									
*03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	116	1	1570	2	Y	23	18	1			25
							25	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
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									
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	515	2	Y	7	5	1			8
							8	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
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
*03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	58 1 12 9	781 2	Y	11	10 1		12

GATES RANCH "B" WELL #: 9035 RRCID -> 213097 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5594 - 5657

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

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-
03	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

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-
03	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
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	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
03	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

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
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

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
03	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

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
03	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

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	245	-0-	-63	-0-	245	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

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-
03	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

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2014 - P/A 10/15/14

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2014 - PLUGGED 10/22/14

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660

10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			99
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	150			249
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	151			400
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			400
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			400
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			400

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

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-
03	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

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	499	-0-	-229	-0-	499	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

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	599	-0-	-73	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

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
*03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	93	1	1476	2	N	-0-					45

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

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	73	-0-	-11	-0-	9	1	64	2	N	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-					-0-
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 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	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	159	-0-	-37	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	567	-0-	-133	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	752	-0-	-144	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1882	-0-	-218	-0-	1843	2	39	9	N	35	61	1			9
*03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					9

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA PALOMA WELL #: 172 RRCID -> 066184 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 2620 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2014 - PLUGGED 12/03/14

LA PALOMA WELL #: 2132 RRCID -> 112421 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5094 - 5101

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
03	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

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2014 - P&A 10/31/14

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

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-
03	992 N	850	-0-	-142	-0-	850	2	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

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-
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1422 RRCID -> 107054 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5056 - 5256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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-
03	1922 N	1577	-0-	-345	-0-	1577	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

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-
03	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

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
03	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 5483 PERF. 5693 - 9278

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014 - PLUGGED 11/18/14

PALOMA WELL #: 3132 H RRCID -> 211947 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5664 - 9265

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2014 - PLUGGED 09/05/14

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	242	-0-	-234	-0-	30	1	212	2	N	-0-					-0-
03	434 X	355	-0-	-79	-0-	46	1	309	2	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

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	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	Y	-0-					-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

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	356 N	356	-0-	-0-	-0-	44	1	312	2	Y	-0-					-0-
*03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	51	1	344	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

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	829 N	829	-0-	-0-	-0-	103	1	726	2	Y	-0-					-0-
*03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	107	1	715	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

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	304	-0-	-32	-0-	38	1	266	2	Y	-0-					-0-
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	45	1	301	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

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	335	-0-	-85	-0-	42	1	293	2	Y	-0-					-0-
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	50	1	334	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

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	478 N	478	-0-	-0-	-0-	59	1	419	2	Y	-0-					-0-
*03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	71	1	479	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	254	1	1796	2	N	-0-					-0-
*03	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	283	1	1890	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	235	1	1664	2	N	-0-					-0-
*03	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	317	1	2120	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1979	-0-	-233	-0-	245	1	1734	2	N	-0-					-0-
03	2449 X	2136	-0-	-313	-0-	278	1	1858	2	N	-0-					-0-

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
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	784 X	782	-0-	-2	-0-	97	1	685	2	N	-0-					-0-
03	961 X	866	-0-	-95	-0-	113	1	753	2	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1543	-0-	-165	-0-	191	1	1352	2	N	-0-					-0-
03	1984 X	1720	-0-	-264	-0-	224	1	1496	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1674 X	1249	-0-	-425	-0-	149	1	1100	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	2201 X	2001	-0-	-200	-0-	239	1	1762	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

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	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	149	1	1056	2	N	-0-					-0-
*03	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	152	1	1017	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

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	1651	-0-	-197	-0-	204	1	1447	2	N	-0-					-0-
03	2046 X	1824	-0-	-222	-0-	237	1	1587	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

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	1387	-0-	-153	-0-	172	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	1798 X	1481	-0-	-317	-0-	193	1	1288	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

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	921	-0-	-87	-0-	114	1	807	2	N	-0-					-0-
03	1116 X	1033	-0-	-83	-0-	134	1	899	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

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	1138	-0-	-178	-0-	141	1	997	2	N	-0-					-0-
03	1550 X	1227	-0-	-323	-0-	160	1	1067	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

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	1162	-0-	-154	-0-	144	1	1018	2	N	-0-					-0-
03	1798 X	971	-0-	-827	-0-	126	1	845	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1429	-0-	-531	-0-	177	1	1252	2	N	-0-					-0-
03	2077	X	1663	-0-	-414	-0-	216	1	1447	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	964	-0-	-352	-0-	119	1	845	2	N	-0-					-0-
03	1488	X	1021	-0-	-467	-0-	133	1	888	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	882	-0-	-266	-0-	109	1	773	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	1052	-0-	-250	-0-	137	1	915	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	128	1	903	2	N	-0-					-0-
03	1240	X	1157	-0-	-83	-0-	151	1	1006	2	N	-0-					-0-

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
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	1921	-0-	-151	-0-	238	1	1683	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	2098	-0-	-258	-0-	273	1	1825	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	163	-0-	-117	-0-	20	1	143	2	N	-0-					-0-
*03	390	X	390	-0-	-0-	-0-	51	1	339	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	394	-0-	-110	-0-	49	1	345	2	N	-0-					-0-
03	558	X	498	-0-	-60	-0-	65	1	433	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1683	-0-	-137	-0-	208	1	1475	2	N	-0-					-0-
03	2077 X	1834	-0-	-243	-0-	239	1	1595	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

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	824	-0-	-240	-0-	102	1	722	2	N	-0-					-0-
03	1178 X	945	-0-	-233	-0-	123	1	822	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

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	1783	-0-	-205	-0-	221	1	1562	2	N	-0-					-0-
03	2325 X	616	-0-	-1709	-0-	80	1	536	2	N	-0-					-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

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-
03	651 N	641	-0-	-10	-0-	77	1	564	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

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	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	248	1	1758	2	N	-0-					-0-
03	2201 X	1738	-0-	-463	-0-	226	1	1512	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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	2280	-0-	-268	-0-	282	1	1998	2	N	-0-					-0-
03	2883 X	2503	-0-	-380	-0-	326	1	2177	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 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
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	2143	-0-	-69	-0-	265	1	1878	2	N	-0-					-0-
03	2666 X	2281	-0-	-385	-0-	297	1	1984	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

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-
03	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

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-
03	7347 #	-0-	-0-	-7347	-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

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	482	-0-	-479	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	868 X	230	-0-	-638	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	672 X	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	496 X	NO RPT	-0-	-496	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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
03	248 #	214	-0-	-34	-0-	207	2	7	9	N	6					25

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. //CONT.// 612858
FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	403 #	306	-0-	-97	-0-	302	2	4	9	N	4			100

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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
03	1457 N	1105	-0-	-352	-0-	83	1	1022	2	N	-0-			-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

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-
03	2790 X	915	-0-	-1875	-0-	68	1	847	2	N	-0-			-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

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-
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	2	N	-0-			-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

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-
03	1581 N	1213	-0-	-368	-0-	91	1	1122	2	N	-0-			-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 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
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-
03	1178	N	729	-0-	-449	-0-	55	1	674	2	N	-0-					-0-

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	2	1	12	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
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-
03	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
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-
03	3937	X	3008	-0-	-929	-0-	310	1	2698	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
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-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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
03	837	N	585	-0-	-252	-0-	60	1	525	2	N	-0-					7

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

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-
03	806	N	14	-0-	-792	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

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-
03	217	N	45	-0-	-172	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

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-
*03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	203	1	2515	2	N	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

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
03	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

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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	23	18	1			9
03	248 #	43	-0-	-205	-0-	3	1	40	2	N	-0-					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

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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					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
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-
03	1519 N	1420	-0-	-99	-0-	1420	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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-
*03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

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-
03	961 N	890	-0-	-71	-0-	890	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

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-
*03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

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-
03	465 N	267	-0-	-198	-0-	267	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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
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
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-
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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-
03	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

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-
*03	3100	N	4608	-0-	1508	1508	4608	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

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-
*03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

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-
*03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

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-
*03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	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 #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	3100	N	8052	-0-	4952	7185	8052	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	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
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-
03	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	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
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-
03	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	1748	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
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-
03	1085	N	867	-0-	-218	-0-	867	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 #: 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
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-
03	1023	N	906	-0-	-117	-0-	906	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
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-
03	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1397	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
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-
03	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

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
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-
*03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	279	N	41	-0-	-238	-0-	41	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	3379	X	2881	-0-	-498	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					29
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					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
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	#	183	-0-	-433	-0-	102	2	81	9	N	74	175	1			171
03	434	#	208	-0-	-226	-0-	208	2			N	-0-					171

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					163

CROSS-S-RANCH (ELAINE) //CONT.// 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	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

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
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALSELL, EWING -16- WELL #: 1 RRCID -> 070605 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1619 - 1634

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAN COBBS (WILCOX, LO.) //CONT.// 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299

WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 128827 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 948 - 954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 148651 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098

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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

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-
03	248 #	209	-0-	-39	-0-	209	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

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-
*03	751 S	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK TRUST WELL #: 8 RRCID -> 133985 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 3816 PERF. 3565 - 3609

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

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
03	2170 X	2062	-0-	-108	-0-	2055	2	7	9	N	6					26

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

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-
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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-
03	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	379					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*03	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					67

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*03	29397	X	9873	-0-	-19524	-0-	9842	2	31	9	N	28					30

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 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
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-
*03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 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	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-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*03	124036 X	41712	-0-	-82324	-0-	41680	2	32	9	N	29					76

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

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
*03	15251 X	5202	-0-	-10049	-0-	5202	2			N	-0-					11

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
*03	32652 X	11722	-0-	-20930	-0-	11690	2	32	9	N	29					30

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

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-
*03	2200 N	2029	-0-	-171	3957	2029	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

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-
*03	8197 X	2792	-0-	-5405	-0-	2792	2			N	-0-					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

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									
03	12586 X	11823	-0-	-763	-0-	626	1	11194	3	N	3					88
						3	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

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-
03	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
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
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
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

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-
*03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	1					1
							1	9									
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 069213 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 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	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									
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					4

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
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									
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 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	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									
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					3

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 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	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
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					5

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					19

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					101

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					27

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					5

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
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									
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					3

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
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									
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					7

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
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									
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					14

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
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-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-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
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
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					34

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
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									
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					4

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					8

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

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
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									
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					12

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
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									
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					8

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
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									
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					10

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
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
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									
03	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					18

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
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									
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					5

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
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-
03	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
03	9920 X	8331	-0-	-1589	-0-	8259	2	72	9	N	65					198

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

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
*03	7750 X	1320	-0-	-6430	-0-	700	2	620	9	N	564	481	1			126

YATES ENERGY CORPORATION 946195
ELENORA WELL #: 1 U RRCID -> 000173 COMPL. DATE 09/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098

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
*03	168 X	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	Y	3	3	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
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
03	5177	X	5009	-0-	-168	-0-	4910	3	99	9	Y	90	91	1			46

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

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
*03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3583	3	74	9	Y	67	67	1			34

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

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
03	2077	X	1972	-0-	-105	-0-	1933	3	39	9	Y	35	34	1			17

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

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
*03	2436	N	2219	-0-	-217	-0-	2176	3	43	9	Y	39	46	1			23

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

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-
03	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

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
03	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1188	3	24	9	Y	22	23	1			11

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

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
03	9083	X	6652	-0-	-2431	-0-	6520	3	132	9	Y	120	139	1			70

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
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
03	1116	N	703	-0-	-413	-0-	690	3	13	9	Y	12	15	1			8

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*03	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8284	3	167	9	Y	152	145	1			73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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			
03	23095	X	NO RPT	-0-	-23095	-0-					N	NO RPT					225

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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			
03	33046	X	NO RPT	-0-	-33046	-0-					N	NO RPT					143

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					217

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
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
03	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					133

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	51801	X	NO RPT	-0-	-51801	-0-					N	NO RPT					214

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	6830	-0-	-17082	-0-	5267	3	1563	9	N	1421	2	0	1650	1	163
													12	8			
*03	26474	X	NO RPT	-0-	-26474	-0-					N	NO RPT					163

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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			
03	40858	X	NO RPT	-0-	-40858	-0-					N	NO RPT					148

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
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
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					568

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

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			
03	27838	X	NO RPT	-0-	-27838	-0-					N	NO RPT					261

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

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	16242	-0-	-1490	-0-	15024	3	1218	9	N	1107	20	0	1120	1	414
*02	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	16463	3	1273	9	N	1157	31	0	1119	1	420
													1	8			
03	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					N	NO RPT					420

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

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	15739	-0-	-9237	-0-	108	1	15096	3	N	196	14	0	177	1	90
							319	4	216	9							
*03	25141	X	NO RPT	-0-	-25141	-0-					N	NO RPT					90

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

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			
03	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					309

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
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			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	19296					N	NO RPT					422

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

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			
03	13175 X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT					176

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

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-
03	26443 X	NO RPT	-0-	-26443	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

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	22628	-0-	-6240	-0-	22628	3			N	-0-					-0-
*03	31248 X	NO RPT	-0-	-31248	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

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	2317	-0-	-16807	-0-	1903	3	414	9	N	376	87	0			448
*03	15686 X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT					448

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 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
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	8408	-0-	-4333	-0-	7185	3	1223	9	N	1112	1112	0			-0-
*02	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	12750	3	1867	9	N	1697	31	0	1108	1	540
													18	8			
*03	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT					540

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

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	48547	-0-	-19381	-0-	47440	3	1107	9	Y	1006	229	0	743	1	228
													1	8			
03	70990	X	NO RPT	-0-	-70990	-0-					Y	NO RPT					228

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

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			
03	70432	X	NO RPT	-0-	-70432	-0-					Y	NO RPT					227

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

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
03	41044	X	NO RPT	-0-	-41044	-0-					N	NO RPT					445

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

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			
03	26120	X	NO RPT	-0-	-26120	21695					N	NO RPT					67

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17967 12/18/2013

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

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
03	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					601

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

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			
03	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					576

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

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	70680	-0-	-79848	-0-	70679	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*03	147994	X	NO RPT	-0-	-147994	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

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-
03	180978	X	NO RPT	-0-	-180978	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			
03	29915	X	NO RPT	-0-	-29915	-0-					N	NO RPT					89

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

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	27832	-0-	-1736	-0-	21816	3	2317	4	N	3363	480	0	3087	1	319
							3699	9					3	8			
*03	32736	X	NO RPT	-0-	-32736	-0-					N	NO RPT					319

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

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-
03	40796	X	NO RPT	-0-	-40796	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

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	15680	-0-	-3013	-0-	12899	3	2781	9	N	2528	2528	0			19
02	16884	X	12437	-0-	-4447	-0-	10528	3	1909	9	N	1735	12	0	1075	1	667
03	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					N	NO RPT					667

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

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	215179	X	6757	-0-	-208422	-0-	50	1	5091	3	N	1469	78	0	1536	1	52
							1616	9					6	8			
*01	20057	X	1663	-0-	-18394	-0-	8	1	1438	3	N	197	13	0	164	1	20
							217	9									
*02	18116	X	3650	-0-	-14466	-0-	76	1	2835	3	N	602	36	0	477	1	105
							77	4	662	9			4	8			
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		22529	-0-	22529	243538	19071	3	3458	9	N	3144	3142	0	7	8	2
*11	261130	X	17592	-0-	-243538	-0-	14611	3	2981	9	N	2710	2338	0	276	1	96
													2	8			
*12	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	170	1	9900	3	N	2150	90	0	2071	1	77
							2365	9					8	8			
*01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	54	1	5062	3	N	1494	13	0	1268	1	213
							1643	9									
*02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	118	1	3161	3	N	1948	572	0	1324	1	255
							2143	9					10	8			
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					255

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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	411625	X	19287	-0-	-392338	-0-	16414	3	344	4	N	2299	1380	0	638	1	363
							2529	9									
*01	22320	X	22150	-0-	-170	-0-	17410	3	1720	4	N	2745	35	0	2678	1	395
							3020	9									
*02	20160	X	18243	-0-	-1917	-0-	13025	3	1640	4	N	3253	1356	0	2080	1	210
							3578	9					2	8			
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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	39964	X	39964	-0-	-0-	-0-	34346	3	5618	9	N	5107	5066	0	16	1	30
*03	22506	X	NO RPT	-0-	-22506	-0-					N	NO RPT					30

DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 273589 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 11552 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	%	74717	-0-	74717	298306	60398	3	481	4	N	12580	12483	0	110	1	2
							13838	9					3	8			
11	0	%	61761	-0-	61761	360067	50674	3	161	4	N	9933	9933	0	1	8	1
							10926	9									
12	0	%	55014	-0-	55014	415081	44015	3	168	4	N	9846	9309	0	320	1	15
							10831	9					203	8			
01	0	%	48308	-0-	48308	463389	39133	3	9175	9	N	8341	8329	0	18	8	9
02	0	%	36267	-0-	36267	499656	30965	3	5302	9	N	4820	4778	0	20	1	31
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	499656					N	NO RPT					31

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17967 07/04/2014

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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			
03	143902	X	NO RPT	-0-	-143902	-0-					N	NO RPT					283

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
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	25051	-0-	-10929	-0-	23850	3	285	4	N	833	15	0	727	1	398
							916	9									
*03	36859	X	NO RPT	-0-	-36859	-0-					N	NO RPT					398

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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	-0-	-0-	-32284	-0-					N	-0-					52
03	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					N	NO RPT					52

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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	289051	X	14928	-0-	-274123	-0-	13788	3	1140	9	N	1036	1026	0	17	8	24
*01	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	12156	3	1054	9	N	958	957	0	2	8	23
*02	18760	X	10989	-0-	-7771	-0-	10179	3	810	9	N	736	256	0	393	1	100
													10	8			
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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			
03	36518	X	NO RPT	-0-	-36518	-0-					N	NO RPT					372

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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			
03	19251	X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					N	NO RPT					148

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 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	257308 X	15422	-0-	-241886	-0-	13160	3	2262	9	N	2056	2055	0	1	8	-0-
*01	57877 X	14223	-0-	-43654	-0-	11723	3	2500	9	N	2273	2255	0	18	8	-0-
*02	52276 X	9332	-0-	-42944	-0-	7656	3	1676	9	N	1524	1520	0	4	8	-0-
*03	57877 X	NO RPT	-0-	-57877	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF. N/A

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	347220					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 12126 PERF. N/A

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	443909					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF. N/A

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	475670					N	NO RPT					-0-

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	297609					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

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			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
07	0		68572	-0-	68572	68572	55460	3	40	4	N	11884	11869	0			15
							13072	9									
08	0		100988	-0-	100988	169560	82986	3	37	4	N	16332	16329	0			18
							17965	9									
09	0		77286	-0-	77286	246846	63446	3	62	4	N	12525	12518	0	14	1	11
							13778	9									
10	0		66890	-0-	66890	313736	54930	3	10	4	N	10864	10820	0	25	8	30
							11950	9									
*11	367777	X	54041	-0-	-313736	-0-	45513	3	3	4	N	7750	7745	0	32	1	2
							8525	9					1	8			
12	74152	X	49821	-0-	-24331	-0-	41886	3	4	4	N	7210	7130	0	47	1	7
							7931	9					28	8			
01	74152	X	44819	-0-	-29333	-0-	38207	3	6612	9	N	6011	6011	0	7	8	-0-
02	66976	X	38135	-0-	-28841	-0-	32838	3	5297	9	N	4815	4747	0	57	8	11
03	74152	X	NO RPT	-0-	-74152	-0-					N	NO RPT					11

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*03	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	3442	1	3308	2	N	2108	2028	1	59	8	207
							7416	4	2319	9							

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	5859	X	2672	-0-	-3187	-0-	1346	1	95	4	N	1119	1369	1	1	8	183
							1231	9									

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
10	21545	X	159	-0-	-21386	-0-	120	1	38	2	Y	1					326
							1	9									
11	20850	X	5187	-0-	-15663	-0-	1899	1	2537	2	Y	683	515	1	13	8	481
							751	9									
12	17608	X	2747	-0-	-14861	-0-	26	1	2118	2	Y	548	757	1	18	8	254
							603	9									
01	17608	X	9942	-0-	-7666	-0-	2767	1	4585	2	Y	783	670	1	16	8	351
							1729	4	861	9							
02	15904	X	11746	-0-	-4158	-0-	3395	1	5211	2	Y	289	520	1	9	8	111
							2822	4	318	9							
*03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	1364	1	918	2	Y	466	304	1			273
							4657	4	513	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	1092	1	944	2	Y	996	1060	1			583
							3705	4	1096	9							

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
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							
*03	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	3093	1	2881	2	N	337	390	1			40
							6711	4	371	9							

PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
03	11191	X	7739	-0-	-3452	-0-	1992	1	965	2	N	436	534	1			51
							4302	4	480	9							

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*03	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	2114	1	6279	2	N	1692	1601	1	9	8	1138
							458	4	1861	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 03/20/2014 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
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							
03	T. A.	38175	-0-	38175	194624	284	1	19023	2	N	4229	4245	1			428
						14216	4	4652	9							

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

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							
03	22010 X	9622	-0-	-12388	-0-	2025	1	6404	2	N	686	727	1	9	8	294
						438	4	755	9							

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

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							
03	27714 X	11618	-0-	-16096	-0-	2417	1	8390	2	N	261	472	1	10	8	109
						524	4	287	9							

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

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							
03	28768 X	15303	-0-	-13465	-0-	2414	1	9036	2	N	3026	2448	1	9	8	1309
						524	4	3329	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
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
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							
03	T. A.	32340	-0-	32340	132955	235	1	15743	2	N	4179	4253	1	1	8	423
						11765	4	4597	9							

BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

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							
03	43989 X	19906	-0-	-24083	-0-	1604	1	16560	2	N	1269	1318	1	10	8	546
						346	4	1396	9							

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

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							
03	20119 X	3870	-0-	-16249	-0-	311	1	3393	2	N	89	211	1	9	8	35
						68	4	98	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

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	22016	-0-	-6292	-0-	21836	2	180	9	N	164	180	1			185
*03	20460 X	2174	-0-	-18286	-0-	2139	2	35	9	N	32	107	1	1	8	109

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

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
03	22382 X	1763	-0-	-20619	-0-	1750	2	13	9	N	12	51	1			51

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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
03	43400	X	36716	-0-	-6684	-0-	36702	2	14	9	N	13	1	8			133

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

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	27831	-0-	-3107	-0-	27821	2	10	9	N	9	4	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
03	30814	X	27894	-0-	-2920	-0-	27880	2	14	9	N	13	4	8			93

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

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
03	6014	X	4219	-0-	-1795	-0-	3826	2	393	9	N	357	1	8			531

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

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
03	11191	X	9651	-0-	-1540	-0-	9317	2	334	9	N	304	526	1	3	8	4

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

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
*03	50081	X	50081	-0-	-0-	-0-	48650	2	1431	9	Y	1301	1173	1	2	8	373

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

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
*03	60409	X	60409	-0-	-0-	-0-	58343	2	2066	9	Y	1878	1622	1	3	8	519

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

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
*03	41020	X	41020	-0-	-0-	-0-	39941	2	1079	9	Y	981	901	1	1	8	285

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
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
03	106671 X	33631	-0-	-73040	-0-	32477	2	1154	9	N	1049	971	1	1	8	297

KARIS RESOURCES, LLC 451102
CARSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 275899 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10600 - 11558

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-
03	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

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									
03	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					3

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

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									
03	10974 X	8785	-0-	-2189	-0-	105	1	8402	3	N	253	289	1			41
						278	9									

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

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									
*03	20785 X	20785	-0-	-0-	-0-	4727	1	15266	3	N	720	441	1			376
						792	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	3038	X	1444	-0-	-1594	-0-	1209	3	235	9	N	214					227

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	36115	X	28197	-0-	-7918	-0-	6590	1	21281	3	N	296	295	1	3	8	148
							326	9									

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3069	X	2510	-0-	-559	-0-	2418	2	92	9	N	84	181	1			105

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
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									
03	8029	X	5494	-0-	-2535	-0-	5218	2	276	9	N	251	453	1			179

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PRIMERA ENERGY, LLC //CONT.// 677835
SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 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
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
03	14260	X	3178	-0-	-11082	-0-	2750	2	428	9	N	389	642	1			103

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

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-
03	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

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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

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	2906	-0-	-2178	-0-	324	1	2423	3	Y	37	37	1			2
							118	4	41	9							
01	4526	X	2381	-0-	-2145	-0-	300	1	1833	3	Y	83	82	1			3
							157	4	91	9							
02	4088	X	2573	-0-	-1515	-0-	329	1	2065	3	Y	29	31	1			1
							147	4	32	9							
03	4278	X	2837	-0-	-1441	-0-	363	1	2260	3	Y	29	28	1			2
							182	4	32	9							

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

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	7473	-0-	-7087	-0-	486	1	6971	3	Y	13	38	1			3
							2	4	14	9							
03	16120	X	13191	-0-	-2929	-0-	936	1	12218	3	Y	29	21	1			11
							5	4	32	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6263	-0-	-2389	-0-	626	1	5504	3	Y	118	146	1			52
							3	4	130	9							
03	9579	X	7234	-0-	-2345	-0-	938	1	6150	3	Y	119	141	1			30
							15	4	131	9							

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

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	4881	-0-	-1133	-0-	532	1	3977	3	Y	163	158	1			9
							193	4	179	9							
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	819	1	5002	3	Y	199	202	1			6
							429	4	219	9							
*02	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	760	1	4764	3	Y	124	125	1			5
							338	4	136	9							
*03	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	650	1	4046	3	Y	156	152	1			9
							325	4	172	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

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	5501	-0-	5501	5501	553	1	4851	3	Y	86	104	1			38
							2	4	95	9							
03	0	W	6323	-0-	6323	11824	815	1	5345	3	Y	136	140	1			34
							13	4	150	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7853	-0-	-3627	-0-	499	1	7156	3	Y	178	192	1			40
							2	4	196	9							
03	12710	X	9347	-0-	-3363	-0-	649	1	8478	3	Y	196	164	1			72
							4	4	216	9							

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
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	-0-	-0-	-14784	-0-					Y	309	313	1			38
03	20336	X	5363	-0-	-14973	-0-	198	1	4763	3	Y	364	351	1			51
							2	4	400	9							

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
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	6049	-0-	-1707	-0-	598	1	5254	3	Y	176	151	1			78
							3	4	194	9							
03	8277	X	6694	-0-	-1583	-0-	863	1	5660	3	Y	143	185	1			36
							14	4	157	9							

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
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	6968	-0-	-2748	-0-	332	1	6407	3	Y	204	209	1			25
							5	4	224	9							
03	10757	X	6980	-0-	-3777	-0-	271	1	6496	3	Y	192	190	1			27
							2	4	211	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	7057	-0-	-2603	-0-	698	1	6133	3	Y	203	185	1			90
							3	4	223	9							
03	10695	X	7899	-0-	-2796	-0-	1011	1	6633	3	Y	216	252	1			54
							17	4	238	9							

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
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	9972	-0-	-4112	-0-	644	1	9242	3	Y	75	103	1			17
							3	4	83	9							
03	14043	X	10633	-0-	-3410	-0-	749	1	9777	3	Y	94	77	1			34
							4	4	103	9							

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
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	11963	-0-	-5005	-0-	566	1	10928	3	Y	418	445	1			51
							9	4	460	9							
03	18786	X	12684	-0-	-6102	-0-	488	1	11694	3	Y	453	441	1			63
							4	4	498	9							

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
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	12670	-0-	-4718	-0-	608	1	11737	3	Y	287	284	1			35
							9	4	316	9							
03	19251	X	12524	-0-	-6727	-0-	490	1	11741	3	Y	263	261	1			37
							4	4	289	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14744	-0-	-5360	-0-	694	1	13399	3	Y	582	584	1			71
							11	4	640	9							
03	22258	X	15765	-0-	-6493	-0-	601	1	14407	3	Y	684	660	1			95
							5	4	752	9							

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
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	14808	-0-	-5884	-0-	946	1	13557	3	Y	274	336	1			62
							4	4	301	9							
03	22909	X	16088	-0-	-6821	-0-	1124	1	14677	3	Y	255	223	1			94
							6	4	281	9							

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
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	5457	-0-	-2386	-0-	147	1	4954	3	Y	315	321	1			29
							9	4	347	9							
01	7843	X	5260	-0-	-2583	-0-	161	1	4556	3	Y	494	457	1			66
							543	9									
02	7028	X	4591	-0-	-2437	-0-	130	1	3852	3	Y	522	541	1			47
							35	4	574	9							
03	6975	X	4729	-0-	-2246	-0-	146	1	3967	3	Y	461	482	1			26
							109	4	507	9							

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
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	7843	-0-	-3301	-0-	777	1	6829	3	Y	212	234	1			94
							4	4	233	9							
03	11966	X	7995	-0-	-3971	-0-	1027	1	6739	3	Y	193	238	1			49
							17	4	212	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7331	-0-	-3281	-0-	463	1	6637	3	Y	208	229	1			47
							2	4	229	9							
03	11656	X	7334	-0-	-4322	-0-	512	1	6692	3	Y	115	120	1			42
							3	4	127	9							

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

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	3668	-0-	-3028	-0-	99	1	3322	3	Y	219	217	1			20
							6	4	241	9							
01	6014	X	3374	-0-	-2640	-0-	107	1	3018	3	Y	226	216	1			30
							249	9									
02	4872	X	3040	-0-	-1832	-0-	91	1	2701	3	Y	203	215	1			18
							25	4	223	9							
03	4960	X	3121	-0-	-1839	-0-	99	1	2696	3	Y	229	234	1			13
							74	4	252	9							

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

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	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

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	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	720	1	13891	3	Y	315	337	1			38
							11	4	347	9							
*03	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	631	1	15130	3	Y	243	247	1			34
							5	4	267	9							

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3694	-0-	-1682	-0-	115	1	3370	3	Y	185	347	1			118
							5	4	204	9							
03	5580	X	4212	-0-	-1368	-0-	140	1	3740	3	Y	296	287	1			127
							6	4	326	9							

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	28559	-0-	-8821	-0-	1251	1	24149	3	Y	2854	2895	1			347
							20	4	3139	9							
03	41385	X	32369	-0-	-9016	-0-	1179	1	28287	3	Y	2630	2611	1			366
							10	4	2893	9							

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
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	24003	-0-	-11697	-0-	1546	1	22164	3	Y	260	370	1			59
							7	4	286	9							
03	39525	X	28627	-0-	-10898	-0-	2007	1	26199	3	Y	373	295	1			137
							11	4	410	9							

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
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	33363	-0-	-321	-0-	1491	1	28783	3	Y	2787	2754	1			339
							23	4	3066	9							
03	37293	X	34330	-0-	-2963	-0-	1252	1	30026	3	Y	2765	2719	1			385
							10	4	3042	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	15078	-0-	-13174	-0-	975	1	13985	3	Y	103	202	1			23
							5	4	113	9							
03	31279	X	24661	-0-	-6618	-0-	1740	1	22718	3	Y	175	134	1			64
							10	4	193	9							

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
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	3645	-0-	-1842	-0-	98	1	3308	3	Y	211	211	1			19
							7	4	232	9							
01	5487	X	2732	-0-	-2755	-0-	86	1	2441	3	Y	186	180	1			25
							205	9									
02	4956	X	2740	-0-	-2216	-0-	81	1	2381	3	Y	234	238	1			21
							21	4	257	9							
03	5270	X	3653	-0-	-1617	-0-	115	1	3133	3	Y	290	294	1			17
							86	4	319	9							

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
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	4418	-0-	-482	-0-	133	1	3917	3	Y	329	468	1			210
							6	4	362	9							
03	5425	X	4424	-0-	-1001	-0-	145	1	3853	3	Y	383	429	1			164
							5	4	421	9							

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
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	20649	-0-	-8443	-0-	969	1	18704	3	Y	874	882	1			106
							15	4	961	9							
03	32209	X	21674	-0-	-10535	-0-	830	1	19918	3	Y	835	825	1			116
							7	4	919	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
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	21984	-0-	-8760	-0-	1034	1	19959	3	Y	886	896	1			108
							16	4	975	9							
03	34038	X	24945	-0-	-9093	-0-	954	1	22897	3	Y	987	957	1			138
							8	4	1086	9							

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
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	17293	-0-	-5807	-0-	823	1	15884	3	Y	521	493	1			63
							13	4	573	9							
03	25575	X	17968	-0-	-7607	-0-	696	1	16691	3	Y	523	513	1			73
							6	4	575	9							

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
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	9527	-0-	-17605	-0-	614	1	8813	3	Y	88	189	1			20
							3	4	97	9							
03	30039	X	12496	-0-	-17543	-0-	883	1	11531	3	Y	70	64	1			26
							5	4	77	9							

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
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	21943	-0-	21943	21943	573	1	19311	3	Y	1838	1824	1			168
							37	4	2022	9							
01	0	W	26445	-0-	26445	48388	838	1	23719	3	Y	1716	1654	1			230
							1888	9									
02	0	W	22282	-0-	22282	70670	675	1	19962	3	Y	1332	1443	1			119
							180	4	1465	9							
03	0	W	22423	-0-	22423	93093	720	1	19508	3	Y	1510	1543	1			86
							534	4	1661	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	25289	-0-	25289	25289	666	1	22433	3	Y	1952	1900	1			179
							43	4	2147	9							
01	0	W	22420	-0-	22420	47709	703	1	19873	3	Y	1676	1630	1			225
							1844	9									
02	0	W	20903	-0-	20903	68612	626	1	18501	3	Y	1463	1557	1			131
							167	4	1609	9							
03	0	W	23800	-0-	23800	92412	767	1	20760	3	Y	1550	1592	1			89
							568	4	1705	9							

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
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	18806	-0-	-12287	-0-	496	1	16728	3	Y	1409	1399	1			129
							32	4	1550	9							
01	0	W	20969	-0-	20969	20969	664	1	18780	3	Y	1386	1329	1			186
							1525	9									
02	0	W	21593	-0-	21593	42562	658	1	19477	3	Y	1165	1247	1			104
							176	4	1282	9							
03	0	W	22269	-0-	22269	64831	725	1	19623	3	Y	1258	1290	1			72
							537	4	1384	9							

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
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	23424	-0-	-14024	-0-	611	1	20572	3	Y	2002	1961	1			183
							39	4	2202	9							
01	0	W	24667	-0-	24667	24667	766	1	21658	3	Y	2039	1948	1			274
							2243	9									
02	0	W	21338	-0-	21338	46005	630	1	18626	3	Y	1740	1859	1			155
							168	4	1914	9							
03	0	W	24873	-0-	24873	70878	786	1	21290	3	Y	2013	2053	1			115
							583	4	2214	9							

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3513	-0-	-9479	-0-	404	1	2721	3	Y	353	383	0			159
							388	9									
03	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					159

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5064	-0-	-844	-0-	374	1	4435	3	Y	232	360	0			316
							255	9									
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					316

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	6418	-0-	-890	-0-	509	1	5412	3	Y	452	362	1			431
							497	9									
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					431

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7075	-0-	-1997	-0-	616	1	5879	3	Y	527	483	1	1	8	428
							580	9									
03	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					428

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4618	-0-	-2382	-0-	385	1	4048	3	Y	168	180	1			391
							185	9									
03	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					391

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
*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	7939	-0-	-2757	-0-	500	1	6799	3	Y	582	591	1			1076
							640	9									
03	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					1076

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

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
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	15389	-0-	-5807	-0-	625	1	14178	3	Y	533	499	1			622
							586	9									
03	23467	X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					Y	NO RPT					622

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
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	8300	-0-	-6176	-0-	409	1	7128	3	Y	694	707	1			849
							763	9									
03	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					849

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
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	10379	-0-	-3957	-0-	480	1	9045	3	Y	776	800	1			1061
							854	9									
03	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					1061

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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	8784	-0-	-8184	-0-	490	1	8034	3	Y	236	233	1			411
							260	9									
03	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					Y	NO RPT					411

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14844	-0-	-4476	-0-	626	1	13667	3	Y	501	447	1			459
							551	9									
03	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					Y	NO RPT					459

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14932	-0-	-11444	-0-	503	1	13239	3	Y	1082	1117	1			152
							1190	9									
03	27311	X	NO RPT	-0-	-27311	-0-					Y	NO RPT					152

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 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
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	9453	-0-	-11519	-0-	387	1	8287	3	Y	708	775	1			88
							779	9									
03	23219	X	NO RPT	-0-	-23219	-0-					Y	NO RPT					88

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
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	11035	-0-	-27577	-0-	384	1	9596	3	Y	959	1039	0			119
							1055	9									
03	42749	X	NO RPT	-0-	-42749	-0-					Y	NO RPT					119

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12687	-0-	-17301	-0-	500	1	11259	3	Y	844	839	1			114
							928	9									
03	27032	X	NO RPT	-0-	-27032	-0-					Y	NO RPT					114

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 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
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
03	4402	X	2773	-0-	-1629	-0-	2149	2	624	9	N	567	583	1			279

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	4650	X	3935	-0-	-715	-0-	189 448	1 9	3298	3	Y	407	376	1			191

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2945	X	2536	-0-	-409	-0-	114 435	1 9	1987	3	Y	395	356	1			178

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
10	DLQ G-10		3845	-0-	3845	10018	287 376	1 9	3182	3	Y	342	216	1			185
11	DLQ G-10		3282	-0-	3282	13300	289 293	1 9	2700	3	Y	266	352	1			99
12	16350	X	3050	-0-	-13300	-0-	266 330	1 9	2454	3	Y	300	288	1			111
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	240 381	1 9	2664	3	Y	346	307	1			150
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	240 329	1 9	2386	3	Y	299	353	1			96
03	3193	X	2891	-0-	-302	-0-	142 273	1 9	2476	3	Y	248	226	1			118

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		6131	-0-	6131	19690	489 230	1 9	5412	3	Y	209	215	1			65
11	DLQ G-10		5585	-0-	5585	25275	518 232	1 9	4835	3	Y	211	196	1			80
12	30356	X	5081	-0-	-25275	-0-	462 361	1 9	4258	3	Y	328	303	1			105
01	6231	X	5370	-0-	-861	-0-	425 229	1 9	4716	3	Y	208	202	1			111
02	5628	X	4733	-0-	-895	-0-	414 195	1 9	4124	3	Y	177	208	1			80
03	6138	X	4584	-0-	-1554	-0-	238 187	1 9	4159	3	Y	170	186	1			64

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	6193	-0-	6193	18031	481 386	1 9	5326	3	Y	351	409	1			180
11	DLQ G-10	5639	-0-	5639	23670	510 367	1 9	4762	3	Y	334	289	1			225
12	28199 X	4529	-0-	-23670	-0-	412 316	1 9	3801	3	Y	287	395	1			117
01	6045 X	4842	-0-	-1203	-0-	372 342	1 9	4128	3	Y	311	199	1			229
02	5460 X	4652	-0-	-808	-0-	397 298	1 9	3957	3	Y	271	298	1			202
03	6045 X	4456	-0-	-1589	-0-	225 297	1 9	3934	3	Y	270	358	1			114

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

10	DLQ G-10	5981	-0-	5981	18140	467 350	1 9	5164	3	Y	318	326	1			167
11	DLQ G-10	5391	-0-	5391	23531	488 347	1 9	4556	3	Y	315	271	1			211
12	28160 X	4629	-0-	-23531	-0-	424 295	1 9	3910	3	Y	268	373	1			106
01	6045 X	4879	-0-	-1166	-0-	379 295	1 9	4205	3	Y	268	173	1			201
02	5404 X	4734	-0-	-670	-0-	403 316	1 9	4015	3	Y	287	266	1			222
03	5983 X	4512	-0-	-1471	-0-	227 322	1 9	3963	3	Y	293	397	1			118

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

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
03	9641 X	7198	-0-	-2443	-0-	381 161	1 9	6656	3	Y	146	178	1			45

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

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
03	7161 X	4955	-0-	-2206	-0-	258 187	1 9	4510	3	Y	170	187	1			55

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 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
10	DLQ G-10	11810	-0-	11810	29696	953	1	10549	3	Y	280	301	1			80
						308	9									
11	DLQ G-10	9536	-0-	9536	39232	897	1	8371	3	Y	244	231	1			93
						268	9									
12	47412 X	8180	-0-	-39232	-0-	781	1	7202	3	Y	179	211	1			61
						197	9									
01	10912 X	8269	-0-	-2643	-0-	663	1	7352	3	Y	231	174	1			118
						254	9									
02	9856 X	7487	-0-	-2369	-0-	663	1	6604	3	Y	200	226	1			92
						220	9									
03	10912 X	7157	-0-	-3755	-0-	376	1	6557	3	Y	204	223	1			73
						224	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

10	DLQ G-10	6517	-0-	6517	20049	525	1	5814	3	Y	162	195	1			46
						178	9									
11	DLQ G-10	5883	-0-	5883	25932	552	1	5153	3	Y	162	144	1			64
						178	9									
12	31057 X	5125	-0-	-25932	-0-	486	1	4487	3	Y	138	154	1			48
						152	9									
01	6355 X	5598	-0-	-757	-0-	446	1	4947	3	Y	186	139	1			95
						205	9									
02	5740 X	4845	-0-	-895	-0-	427	1	4249	3	Y	154	183	1			66
						169	9									
03	6355 X	5062	-0-	-1293	-0-	264	1	4614	3	Y	167	179	1			54
						184	9									

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

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-
03	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

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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ED STUMBERG (OLMOS A) //CONT.// 27508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BOTASCH OPERATING, LLC //CONT.// 083330
WHATABURGER -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124622 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4552 - 4568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHATABURGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135626 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4557 - 4588

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-
03	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

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-
03	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

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.	1383	-0-	1383	17622	1383	2			N	-0-					-0-
01	T. A.	899	-0-	899	18521	899	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

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-
03	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

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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) //CONT.// 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL INDIO (OLMOS BROWN 900) 27976 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PHILLIPS-JANCO WELL #: 1 RRCID -> 141304 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 892 - 898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	101	-0-	101	752	101	2	Y	-0-			-0-
02	14B DENY	103	-0-	103	855	103	2	Y	-0-			-0-
03	14B DENY	222	-0-	222	1077	222	2	Y	-0-			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	323			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	323			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	323			Y	-0-			-0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

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	-0-	-0-	-0-	319			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	319			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	319			Y	-0-			-0-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

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	-0-	-0-	-0-	638			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	638			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	638			Y	-0-			-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 045733 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 5990 - 6002

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 045734 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 5967 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
HOLCOMB ENERGY CORP. //CONT.// 391655
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 045735 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5856 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

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-
03	558	N	486	-0-	-72	-0-	214	1	272	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 044415 COMPL. DATE 05/21/1968 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5784 - 5789

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

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-
03	961	N	794	-0-	-167	-0-	349	1	445	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 070954 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

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	111	-0-	111	1602	111	2		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	107	-0-	107	1709	107	2		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	220	-0-	220	1929	220	2		Y	-0-			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

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-
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

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-
03	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

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-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

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-
03	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 184011 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2629 - 2756

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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-
03	2666 N	2612	-0-	-54	-0-	2612	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 2 RRCID -> 204255 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2576 - 2643

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

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		1602	-0-	1602	13464	1522	1	80	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	702	1	80	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	902	1	80	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

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-
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	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 #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

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
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-
*03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO 855610

EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 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
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-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1820 RRCID -> 133620 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2395 - 2429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION 953706
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRFIELD //CONT.// 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
FAR, INC. //CONT.// 261500
MEDINA, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087600 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 1334 PERF. 1224 - 1266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

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-
03	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

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
*03	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4867	3	35	9	Y	32	46	1			24

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

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
*03	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	9786	3	54	9	Y	49	70	1			37

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

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-
03	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

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
*03	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	3			Y	-0-					37

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

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
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
*03	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6832	3	26	9	Y	24	35	1			37

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

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-
03	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

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
03	8556 X	7743	-0-	-813	-0-	7691	3	52	9	Y	47	68	1			37

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

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-
03	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

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
*03	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3842	3	58	9	Y	53	76	1			38

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

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-
03	14B DENY	-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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

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
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-
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10762 - 10770

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
03	T. A.	168	-0-	168	562	168	3			Y	-0-	1	1			12

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

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
03	3999 X	3362	-0-	-637	-0-	3362	3			Y	-0-					11

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

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-
03	14B DENY	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

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

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-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

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-
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

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-
*03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	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

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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321
SCHUMANN "B" WELL #: 2 RRCID -> 094862 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10564 - 10586

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

SCHUMANN "B" WELL #: 3 RRCID -> 153904 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10490 - 11763

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2015 - P/A 02-10-2015

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
ESCHENBURG-POLLOK WELL #: 1 RRCID -> 161123 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10580 - 10613

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY 891175

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 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
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-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

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-
03	4247	X	1846	-0-	-2401	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
03	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

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
03	3720	X	3251	-0-	-469	-0-	3186	3	65	9	Y	59					109

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
03	6200	X	4799	-0-	-1401	-0-	4799	2			N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

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-
*03	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
03	1829	X	1271	-0-	-558	-0-	1201	3	70	9	Y	64	58	1			15

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

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
03	3565	X	3456	-0-	-109	-0-	3416	3	40	9	Y	36	40	1			8

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

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-
*03	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	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

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
03	8525	X	8457	-0-	-68	-0-	8402	3	55	9	Y	50	56	1			11

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

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
03	2945	X	2457	-0-	-488	-0-	2450	3	7	9	Y	6	7	1			1

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000209 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 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
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-
03	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

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
03	5952 X	4704	-0-	-1248	-0-	4653	3	51	9	Y	46	53	1			9

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

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
03	3627 X	3437	-0-	-190	-0-	3404	3	33	9	Y	30	33	1			7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

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-
*03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	547	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

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-
03	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

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
03	3410 X	3315	-0-	-95	-0-	3298	3	17	9	Y	15	17	1			3

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	5301	X	4722	-0-	-579	-0-	4678	3	44	9	Y	40	46	1			8

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 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
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
03	3968	X	2642	-0-	-1326	-0-	2632	3	10	9	Y	9	10	1			2

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
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-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	5611	X	4884	-0-	-727	-0-	4851	3	33	9	Y	30	33	1			7

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 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
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	3751	X	550	-0-	-3201	-0-	550	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	4092	X	3871	-0-	-221	-0-	3845	3	26	9	Y	24	27	1			5

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 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
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-
03	713	N	487	-0-	-226	-0-	487	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 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
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
*03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3268	3	33	9	Y	30	33	1			7

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
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
03	1953	X	127	-0-	-1826	-0-	27	3	100	9	Y	91	103	1			20

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	7347	X	5485	-0-	-1862	-0-	5362	3	123	9	Y	112	126	1			25

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

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
03	5487 X	3450	-0-	-2037	-0-	3272	3	178	9	Y	162	182	1			36

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

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
03	4309 X	3636	-0-	-673	-0-	3581	3	55	9	Y	50	56	1			11

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

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-
03	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

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
03	5456 X	4744	-0-	-712	-0-	4694	3	50	9	Y	45	50	1			10

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

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
03	4650 X	4119	-0-	-531	-0-	4064	3	55	9	Y	50	56	1			11

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

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
03	4185 X	1288	-0-	-2897	-0-	1077	3	211	9	Y	192	255	1			29

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	1767	X	964	-0-	-803	-0-	944	3	20	9	Y	18	20	1			4

SCHUMANN ET AL G/U 1 WELL #: 2 RRCID -> 202112 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10818 - 10873

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-
03	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

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-
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

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-
03	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

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
*03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4555	3	18	9	Y	16	19	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

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
03	7378	X	6649	-0-	-729	-0-	6587	3	62	9	Y	56	63	1			12

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*03	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6566	3	65	9	Y	59	66	1			13

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

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
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	318	3	11	9	Y	10	9	1			3

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

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
03	6882	X	2049	-0-	-4833	-0-	2040	3	9	9	Y	8	11	1			31

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

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-
03	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

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-
03	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

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
*03	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	9842	3	39	9	Y	35	50	1			25

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

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-
03	T. A.	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
SNG OPERATING, LLC 797970
RICHTER, H. E. WELL #: 3 L RRCID -> 109015 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10625 - 10711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	DLQ G-10	6860	-0-	6860	27158	53	1	6807	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

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-
03	5952 X	5901	-0-	-51 B	-0-	374	1	5527	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

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-
*03	13311 X	13311	-0-	-0- B	-0-	844	1	12467	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

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-
03	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

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-
03	1271 X	571	-0-	-700 B	-0-	36	1	535	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

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-
03	6448 X	6207	-0-	-241 B	-0-	394	1	5813	2	N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	48	1	703	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

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-
*03	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	103	1	1519	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

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-
03	4092 X	3608	-0-	-484 B	-0-	229	1	3379	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

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-
03	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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-
03	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

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-
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

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-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	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 #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 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	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-
03	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

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-
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

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-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1103E RRCID -> 193528 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5690 - 5877

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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-
*03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

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-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

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-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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
*03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	33	1	645	2	Y	-0-			1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	Y	-0-			3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

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-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	30	1	598	2	Y	-0-			-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

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
*03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	143	1	2815	2	Y	-0-			21

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	90	1	1777	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

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
03	5208	X	3610	-0-	-1598	-0-	176	1	3434	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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
03	3038	X	1701	-0-	-1337	-0-	82	1	1619	2	Y	-0-					14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

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-
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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
03	1519	X	1178	-0-	-341	-0-	57	1	1121	2	Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

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
*03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	55	1	1080	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

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-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
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
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-
*03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	53	1	1048	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

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
03	4495	X	3276	-0-	-1219	-0-	159	1	3117	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

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
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

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
*03	3100	N	3645	-0-	545	545	177	1	3468	2	Y	-0-					12

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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-
03	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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-
03	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

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-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
RANDEE FAGAN 24 WELL #: 1 RRCID -> 214388 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7038

*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
03	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

*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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE PETROLEUM, INC. 425258
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
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	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*03	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	111	1	2189	2	Y	-0-					13

MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	1333 N	1193	-0-	-140	-0-	1193	3			N	-0-					10

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	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
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
03	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1581	3			N	-0-					75

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

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
*03	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	3			N	-0-					28

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

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-
03	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

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
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	381	3	61	9	N	55					111

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

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
*03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					69

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

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-
03	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

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-
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	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
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-
*03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

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-
03	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

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-
*03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

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
*03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3			N	-0-					25

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

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-
*03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			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

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-
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

GATES CATARINA 34200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 076695 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: G461 RRCID -> 071970 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1930 - 1941

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*03	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	3			N	-0-					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

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-
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

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-
03	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

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-
03	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-

ROLSTON WELL #: 801 RRCID -> 213949 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7058 - 7130

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-
03	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 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
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-
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

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-
03	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-			-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

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-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

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-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					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

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-
03	DLQ G-10		4344	-0-	4344	11781	261	1	4083	2	N	-0-			-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

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-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	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

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
03	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

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-
03	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

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
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

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-
03	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

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
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	173	173	1			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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

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-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

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-
03	1984	N	1623	-0-	-361	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

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-
03	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

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-
03	2480	X	2186	-0-	-294	-0-	2186	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

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-
03	4898	X	3993	-0-	-905	-0-	3993	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

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-
03	1085	N	905	-0-	-180	-0-	905	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

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-
03	1891	X	1643	-0-	-248	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

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-
03	930	X	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

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-
03	713	X	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

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-
*03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

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-
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	5952	X	4235	-0-	-1717	-0-	4235	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

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-
*03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

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-
03	434	X	188	-0-	-246	-0-	188	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

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-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	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

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-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400) 37997 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*03	2143 R	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	10075	13081	-0-	3006	17425	12968	2	113	9	N	103	194	1			92

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	961 #	-0-	-0-	-961	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
03	13888 X	NO RPT	-0-	-13888 B	-0-					N	NO RPT					237

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 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
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									
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898 B	-0-					N	NO RPT					127

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	16585	X	NO RPT	-0-	-16585 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	24955	X	NO RPT	-0-	-24955 B	-0-					N	NO RPT					148

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
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-
03	20801	X	NO RPT	-0-	-20801 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, DORA 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 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
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
03	17329	X	NO RPT	-0-	-17329 B	-0-					Y	NO RPT					189

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	16492	X	NO RPT	-0-	-16492 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	7					N	NO RPT					20

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

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									
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278 B	-0-					N	NO RPT					46

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

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-
03	8246 X	NO RPT	-0-	-8246 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

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
03	9176 X	NO RPT	-0-	-9176 B	-0-					Y	NO RPT					322

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

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-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	8153	X	NO RPT	-0-	-8153 B	-0-					N	NO RPT					74

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	18879	X	NO RPT	-0-	-18879 B	-0-					Y	NO RPT					20

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
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									
03	34255	X	NO RPT	-0-	-34255 B	-0-					Y	NO RPT					105

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 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
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									
03	18383	X	NO RPT	-0-	-18383 B	-0-					N	NO RPT					325

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- 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-
03	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

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			
03	14074	X	NO RPT	-0-	-14074 B	-0-					N	NO RPT					39

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

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
03	11005	X	NO RPT	-0-	-11005 B	-0-					N	NO RPT					350

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

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-
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

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									
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386 B	-0-					N	NO RPT					292

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386 B	-0-					N	NO RPT					172

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			
03	11904	X	NO RPT	-0-	-11904 B	-0-					N	NO RPT					248

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					465

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
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									
03	38099	X	NO RPT	-0-	-38099 B	-0-					N	NO RPT					145

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	29357	X	NO RPT	-0-	-29357 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	9114	X	NO RPT	-0-	-9114 B	-0-					N	NO RPT					140

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	20708	X	NO RPT	-0-	-20708 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	10664	X	NO RPT	-0-	-10664 B	-0-					N	NO RPT					212

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
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									
03	11129	X	NO RPT	-0-	-11129 B	-0-					N	NO RPT					84

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	24397	X	NO RPT	-0-	-24397 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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			
03	434	X	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					95

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

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-
03	17484	X	NO RPT	-0-	-17484 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

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-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

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
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502 B	-0-					Y	NO RPT					220

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

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-
03	12121	X	NO RPT	-0-	-12121 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
BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	20243	X	NO RPT	-0-	-20243 B	-0-					N	NO RPT					82

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

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			
03	20770	X	NO RPT	-0-	-20770 B	-0-					N	NO RPT					327

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

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			
03	41168	X	NO RPT	-0-	-41168 B	-0-					N	NO RPT					245

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

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							
03	12307	X	NO RPT	-0-	-12307 B	-0-					N	NO RPT					383

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

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									
03	15655	X	NO RPT	-0-	-15655 B	-0-					N	NO RPT					94

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	4588 X	NO RPT	-0-	-4588 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

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
03	34472 X	NO RPT	-0-	-34472 B	-0-					N	NO RPT					99

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

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-
03	18724 X	NO RPT	-0-	-18724 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

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
03	16647 X	NO RPT	-0-	-16647 B	-0-					N	NO RPT					97

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

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									
03	31000 X	NO RPT	-0-	-31000 B	-0-					N	NO RPT					132

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	11718	X	NO RPT	-0-	-11718 B	-0-					Y	NO RPT					69

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			
03	7688	X	NO RPT	-0-	-7688 B	-0-					N	NO RPT					140

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	25296	X	NO RPT	-0-	-25296 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	12958	X	NO RPT	-0-	-12958 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	22					N	NO RPT					20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	16523	X	NO RPT	-0-	-16523 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10518 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	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-
03	35557	X	NO RPT	-0-	-35557 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	32829	X	NO RPT	-0-	-32829 B	-0-					N	NO RPT					138

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 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	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-
03	19499	X	NO RPT	-0-	-19499 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 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	19778	X	NO RPT	-0-	-19778 B	-0-					N	NO RPT					164

J. C. MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	22382	X	NO RPT	-0-	-22382 B	-0-					N	NO RPT					59

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
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									
03	32488	X	NO RPT	-0-	-32488 B	-0-					N	NO RPT					176

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	15624	X	NO RPT	-0-	-15624 B	-0-					N	NO RPT					35

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	20708	X	NO RPT	-0-	-20708 B	-0-					N	NO RPT					158

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-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			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					248

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

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-
03	26598 X	NO RPT	-0-	-26598 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

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			
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681 B	-0-					N	NO RPT					296

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

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-
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

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
03	22661 X	NO RPT	-0-	-22661 B	-0-					N	NO RPT					117

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	15252	X	NO RPT	-0-	-15252 B	-0-					Y	NO RPT					65

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

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
03	45880	X	NO RPT	-0-	-45880 B	-0-					N	NO RPT					118

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

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
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495 B	-0-					N	NO RPT					328

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

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			
03	10540	X	NO RPT	-0-	-10540 B	-0-					N	NO RPT					205

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

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-
03	31992	X	NO RPT	-0-	-31992 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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			
03	5766 X	NO RPT	-0-	-5766 B	-0-					N	NO RPT					309

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

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			
03	15407 X	NO RPT	-0-	-15407 B	-0-					Y	NO RPT					116

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

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			
03	15934 X	NO RPT	-0-	-15934 B	-0-					Y	NO RPT					354

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

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
03	45260 X	NO RPT	-0-	-45260 B	-0-					N	NO RPT					209

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

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									
03	37541 X	NO RPT	-0-	-37541 B	-0-					N	NO RPT					133

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859 B	-0-					N	NO RPT					336

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

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-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

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-
03	12183	X	NO RPT	-0-	-12183 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF. N/A

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-
03	7316	X	NO RPT	-0-	-7316 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

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
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409 B	-0-					N	NO RPT					297

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

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			
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634 B	-0-					N	NO RPT					501

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
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-
03	19220	X	NO RPT	-0-	-19220 B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-					N	NO RPT					174

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	14260	X	NO RPT	-0-	-14260 B	-0-					N	NO RPT					103

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	28086	X	NO RPT	-0-	-28086 B	-0-					N	NO RPT					195

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17397 X	17397	-0-	-0- B	-0-	444 1 1158 9	15795 2	N	1053	913 1		419
11	14362 X	14362	-0-	-0- B	-0-	390 1 899 9	13073 2	N	817	742 1		494
12	17261 X	17261	-0-	-0- B	-0-	173 1 1082 9	16006 2	N	984	1105 1		373
01	13339 X	13339	-0-	-0- B	-0-	284 1 858 9	12197 2	N	780	923 1		230
02	14185 X	14185	-0-	-0- B	-0-	574 1 846 9	12765 2	N	769	736 1		263
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689 B	-0-			N	NO RPT			263

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
10	16368 X	12748	-0-	-3620 B	-0-	10531 3 1257 9	960 4	N	1143	4 0 4 8	1222 1	270
11	15840 X	11655	-0-	-4185 B	-0-	9653 3 1194 9	808 4	N	1085	6 0 2 8	1079 1	268
12	15345 X	10589	-0-	-4756 B	-0-	8666 3 1123 9	800 4	N	1021	8 0 2 8	1128 1	151
01	14601 X	10488	-0-	-4113 B	-0-	8866 3 1202 9	420 4	N	1093	13 0 2 8	937 1	292
02	13104 X	9502	-0-	-3602 B	-0-	7924 3 1098 9	480 4	N	998	10 0	1109 1	171
03	12741 X	NO RPT	-0-	-12741 B	-0-			N	NO RPT			171

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	16926 X	NO RPT	-0-	-16926 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	12648 X	NO RPT	-0-	-12648 B	-0-			N	NO RPT			86

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11481 X	11481	-0-	-0- B	-0-	9372 3 1151 9	958 4	N	1046	4 0 2 8	1042 1	274
11	10080 X	9778	-0-	-302 B	-0-	7910 3 1058 9	810 4	N	962	5 0	891 1	340
12	10416 X	8188	-0-	-2228 B	-0-	6963 3 972 9	253 4	N	884	5 0	953 1	266
01	14260 X	6717	-0-	-7543 B	-0-	5631 3 826 9	260 4	N	751	5 0	710 1	302
02	12880 X	6194	-0-	-6686 B	-0-	5459 3 375 9	360 4	N	341	5 0	377 1	261
03	11470 X	NO RPT	-0-	-11470 B	-0-			N	NO RPT			261

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 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
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-
03	11718 X	NO RPT	-0-	-11718 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

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-
03	20646 X	NO RPT	-0-	-20646 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

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							
03	10044 X	NO RPT	-0-	-10044 B	-0-					N	NO RPT					215

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

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			
03	6789 X	NO RPT	-0-	-6789 B	-0-					Y	NO RPT					145

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	11966 X	NO RPT	-0-	-11966 B	-0-					N	NO RPT					67

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

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
03	6448 X	NO RPT	-0-	-6448 B	-0-					Y	NO RPT					115

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

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	8262	-0-	-2854 B	-0-	8262	3			N	-0-					54
*03	11532 X	NO RPT	-0-	-11532 B	-0-					N	NO RPT					54

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

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	21242	-0-	-4826 B	-0-	21242	3			N	-0-					-0-
*03	29853 X	NO RPT	-0-	-29853 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

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			
03	1984 X	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					N	NO RPT					149

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	23870	X	NO RPT	-0-	-23870 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-					N	NO RPT					108

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
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
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890 B	-0-					N	NO RPT					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
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
03	10881	X	NO RPT	-0-	-10881 B	-0-					N	NO RPT					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
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									
03	26474	X	NO RPT	-0-	-26474 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
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
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			
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410 B	-0-					N	NO RPT					102

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

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
03	21421	X	NO RPT	-0-	-21421 B	-0-					N	NO RPT					315

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

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									
03	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					205

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

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
03	13764	X	NO RPT	-0-	-13764 B	-0-					N	NO RPT					271

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

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			
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906 B	-0-					N	NO RPT					559

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
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	74503	-0-	-24085 B	-0-	73234	3	403	4	N	787	291	0	546	1	261
							866	9					8	8			
*03	102424	X	NO RPT	-0-	-102424 B	-0-					N	NO RPT					261

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
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			
03	22320	X	NO RPT	-0-	-22320 B	-0-					N	NO RPT					532

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
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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
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			
03	106857	X	NO RPT	-0-	-106857 B	-0-					N	NO RPT					201

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
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			
03	18693	X	NO RPT	-0-	-18693 B	-0-					N	NO RPT					239

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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			
03	12679	X	NO RPT	-0-	-12679 B	-0-					N	NO RPT					248

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					269

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	16647	X	NO RPT	-0-	-16647 B	-0-					N	NO RPT					148

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	13826	X	NO RPT	-0-	-13826 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER '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
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			
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223 B	-0-					N	NO RPT					279

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

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-
03	22289	X	NO RPT	-0-	-22289 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

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									
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541 B	-0-					N	NO RPT					132

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

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			
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					598

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

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									
03	26071	X	NO RPT	-0-	-26071 B	-0-					N	NO RPT					46

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
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			
03	23653 X	NO RPT	-0-	-23653 B	-0-					N	NO RPT					225

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
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			
03	19995 X	NO RPT	-0-	-19995 B	-0-					N	NO RPT					261

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
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									
03	23901 X	NO RPT	-0-	-23901 B	-0-					N	NO RPT					434

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
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			
03	21855 X	NO RPT	-0-	-21855 B	-0-					N	NO RPT					286

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
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-
03	31961 X	NO RPT	-0-	-31961 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS 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
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			
03	18135	X	NO RPT	-0-	-18135 B	-0-					N	NO RPT					203

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

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									
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254 B	-0-					N	NO RPT					355

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	6150					N	NO RPT					184

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

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	10237	X	10237	-0-	-0- B	-0-	10053	3	184	9	N	167	6	0	340	1	36
*03	17081	X	NO RPT	-0-	-17081 B	-0-					N	NO RPT					36

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
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	5425	-0-	-6363 B	-0-	4662	3	763	9	N	694	28	0	1124	1	62
												3	8			
03	10571 X	NO RPT	-0-	-10571 B	-0-					N	NO RPT					62

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 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	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			
03	6758 X	NO RPT	-0-	-6758 B	-0-					N	NO RPT					135

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	57288 X	NO RPT	-0-	-57288 B	-0-					N	NO RPT					71

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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			
03	31899 X	NO RPT	-0-	-31899 B	-0-					N	NO RPT					140

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
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			
03	48577	X	NO RPT	-0-	-48577 B	-0-					N	NO RPT					62

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

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-
03	21390	X	NO RPT	-0-	-21390 B	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

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			
03	14415	X	NO RPT	-0-	-14415 B	-0-					N	NO RPT					92

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

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									
03	45539	X	NO RPT	-0-	-45539 B	-0-					N	NO RPT					100

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
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	59218	-0-	-14590 B	-0-	58922	3	80	4	N	196	59	0	180	1	146
						216	9					10	8			
*03	77841 X	NO RPT	-0-	-77841 B	-0-					N	NO RPT					146

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

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			
03	48639 X	NO RPT	-0-	-48639 B	-0-					N	NO RPT					236

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

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									
03	10819 X	NO RPT	-0-	-10819 B	-0-					N	NO RPT					153

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

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									
03	45477 X	NO RPT	-0-	-45477 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
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
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									
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588 B	-0-					N	NO RPT					328

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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			
03	11904	X	NO RPT	-0-	-11904 B	-0-					N	NO RPT					123

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	35092	X	NO RPT	-0-	-35092 B	-0-					Y	NO RPT					26

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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			
03	64883	X	NO RPT	-0-	-64883 B	-0-					N	NO RPT					230

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
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							
03	68758	X	NO RPT	-0-	-68758 B	-0-					Y	NO RPT					44

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	17236	X	NO RPT	-0-	-17236 B	-0-					N	NO RPT					136

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	41230	X	NO RPT	-0-	-41230 B	-0-					Y	NO RPT					127

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	18352	X	NO RPT	-0-	-18352 B	-0-					N	NO RPT					108

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
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									
03	90024	X	NO RPT	-0-	-90024 B	-0-					N	NO RPT					903

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	7673	-0-	-643 B	-0-	6762	3	50	4	N	783	10	0	1278	1	235
							861	9					3	8			
03	10540	X	NO RPT	-0-	-10540 B	-0-					N	NO RPT					235

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	44246	-0-	-15758 B	-0-	248	1	43721	3	N	172	95	0	183	1	53
							88	4	189	9							
*03	62961	X	NO RPT	-0-	-62961 B	-0-					N	NO RPT					53

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 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
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	31877	-0-	-4187 B	-0-	30478	3	912	4	N	443	131	0	169	1	258
							487	9									
*03	39928	X	NO RPT	-0-	-39928 B	-0-					N	NO RPT					258

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
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							
03	40052 X	NO RPT	-0-	-40052 B	-0-					N	NO RPT					222

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

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	23338	-0-	-11662 B	-0-	23315	3	23	9	N	21	8	0			161
03	36580 X	NO RPT	-0-	-36580 B	-0-					N	NO RPT					161

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

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
03	12617 X	NO RPT	-0-	-12617 B	-0-					N	NO RPT					526

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

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									
03	14136 X	NO RPT	-0-	-14136 B	-0-					N	NO RPT					215

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

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
03	28644 X	NO RPT	-0-	-28644 B	-0-					N	NO RPT					135

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	34379	X	NO RPT	-0-	-34379 B	-0-					N	NO RPT					442

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

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-
03	35588	X	NO RPT	-0-	-35588 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

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-
03	48732	X	NO RPT	-0-	-48732 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

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	3339	-0-	-3549 B	-0-	8	1	2470	3	N	783	3	0	1074	1	266
							861	9									
*03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418 B	-0-					N	NO RPT					266

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

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	4145	-0-	-2071 B	-0-	241	1	3057	3	N	770	13	0	1087	1	199
							847	9									
*03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503 B	-0-					N	NO RPT					199

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	15750	-0-	-5446 B	-0-	15670	3	80	4	N	-0-					-0-
*03	21049 X	NO RPT	-0-	-21049 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

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			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	9888					N	NO RPT					466

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

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-
03	40052 X	NO RPT	-0-	-40052 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

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	31799	-0-	-6309 B	-0-	31799	3			N	-0-					-0-
03	42191 X	NO RPT	-0-	-42191 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

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	34898	-0-	-7942 B	-0-	34451	3	416	4	N	28	28	0			95
						31	9									
*03	46438 X	NO RPT	-0-	-46438 B	-0-					N	NO RPT					95

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

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
03	29543 X	NO RPT	-0-	-29543 B	-0-					N	NO RPT					353

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			
03	9765	X	NO RPT	-0-	-9765 B	-0-					N	NO RPT					321

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
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	4584	-0-	-1016 B	-0-	4408	3	176	9	N	160	191	1			242
*03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200 B	-0-					N	NO RPT					242

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
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			
03	31093	X	NO RPT	-0-	-31093 B	-0-					N	NO RPT					37

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			
03	23095	X	NO RPT	-0-	-23095 B	-0-					N	NO RPT					43

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			
03	29853	X	NO RPT	-0-	-29853 B	-0-					N	NO RPT					36

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	19809	X	NO RPT	-0-	-19809 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	89683	X	NO RPT	-0-	-89683 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	12536	-0-	-2584 B	-0-	24	1	11562	3	N	864	8	0	1130	1	284
							950	9									
*03	15500	X	NO RPT	-0-	-15500 B	-0-					N	NO RPT					284

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	7834	-0-	-4514 B	-0-	7182	3	652	9	N	593	34	0	524	1	525
*03	13671	X	NO RPT	-0-	-13671 B	-0-					N	NO RPT					525

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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			
03	24397 X	NO RPT	-0-	-24397 B	-0-					N	NO RPT					43

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14264	-0-	-8780 B	-0-	13257	3	1007	9	N	915	858	0	82	1	148
												1	8			
*03	15903 X	NO RPT	-0-	-15903 B	-0-					N	NO RPT					148

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	29122	-0-	-13830 B	-0-	27187	3	1862	4	N	66	26	0	28	1	32
						73	9									
03	42842 X	NO RPT	-0-	-42842 B	-0-					N	NO RPT					32

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
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									
03	45446 X	NO RPT	-0-	-45446 B	-0-					N	NO RPT					188

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
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	24102	-0-	-7902 B	-0-	21824	3	2145	4	Y	121	15	0	115	1	36
						133	9					1	8			
03	34720 X	NO RPT	-0-	-34720 B	-0-					Y	NO RPT					36

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053 B	-0-					N	NO RPT					170

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
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									
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053 B	-0-					N	NO RPT					59

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
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									
03	31093	X	NO RPT	-0-	-31093 B	-0-					N	NO RPT					58

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
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									
03	21111	X	NO RPT	-0-	-21111 B	-0-					Y	NO RPT					221

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	39277 X	NO RPT	-0-	-39277 B	-0-					N	NO RPT					70

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

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-
03	41199 X	NO RPT	-0-	-41199 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

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-
03	7254 X	NO RPT	-0-	-7254 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

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-
03	29760 X	NO RPT	-0-	-29760 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

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									
03	30163 X	NO RPT	-0-	-30163 B	-0-					N	NO RPT					75

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

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-
03	36332 X	NO RPT	-0-	-36332 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DONNELL 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
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			
03	10323	X	NO RPT	-0-	-10323 B	-0-					N	NO RPT					231

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	16151	X	NO RPT	-0-	-16151 B	-0-					N	NO RPT					116

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805 B	-0-					N	NO RPT					104

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	31516	-0-	-9028 B	-0-	29884	3	1632	9	N	1484	259	0	1105	1	241
													2	8			
*03	41726	X	NO RPT	-0-	-41726 B	-0-					N	NO RPT					241

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		37348	-0-	37348 B	37348	35562	3	1786	9	N	1624	154	0	1291	1	406
													1	8			
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	37348					N	NO RPT					406

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
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			
03	21917 X	NO RPT	-0-	-21917 B	-0-					N	NO RPT					138

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

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
03	10664 X	NO RPT	-0-	-10664 B	-0-					N	NO RPT					485

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

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									
03	21731 X	NO RPT	-0-	-21731 B	-0-					Y	NO RPT					69

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

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
03	12617 X	NO RPT	-0-	-12617 B	-0-					Y	NO RPT					511

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

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									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	17475					Y	NO RPT					18

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
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			
03	19189 X	NO RPT	-0-	-19189 B	-0-					N	NO RPT					285

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

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.	34956	-0-	34956 B	34956	32702	3	108	4	N	1951	233	0	1635	1	384
						2146	9									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	34956					N	NO RPT					384

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

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.	6925	-0-	6925 B	40525	5902	3	1023	9	Y	930	8	0	1150	1	526
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	40525					Y	NO RPT					526

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

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
03	59365 X	NO RPT	-0-	-59365 B	-0-					N	NO RPT					368

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

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-
03	11997 X	NO RPT	-0-	-11997 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

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
03	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	65512					N	NO RPT					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
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.	34363	-0-	34363 B	34363	33678	3	650	4	N	32	32	0			43
						35	9									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	34363					N	NO RPT					43

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

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			
03	14849 X	NO RPT	-0-	-14849 B	-0-					N	NO RPT					349

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

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			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	62459					N	NO RPT					203

CAROLINE PIELOP UNIT 11 WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

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	16088 X	16088	-0-	-0- B	-0-	15526	3	324	4	N	216	17	0	184	1	199
						238	9									
03	17143 X	NO RPT	-0-	-17143 B	-0-					N	NO RPT					199

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
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	39691	-0-	-11577 B	-0-	38591	3	1100	9	N	1000	190	0	739	1	236
													5	8			
*03	55490	X	NO RPT	-0-	-55490 B	-0-					N	NO RPT					236

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

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	16001	-0-	16001 B	44847	15495	3	506	9	N	460	27	0	534	1	104
													1	8			
*03	13240	X	NO RPT	-0-	-13240 B	31607					N	NO RPT					104

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

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							
03	12555	X	NO RPT	-0-	-12555 B	-0-					N	NO RPT					267

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

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			
03	19282	X	NO RPT	-0-	-19282 B	-0-					N	NO RPT					159

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
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			
03	18011 X	NO RPT	-0-	-18011 B	-0-					N	NO RPT					270

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

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			
03	10323 X	NO RPT	-0-	-10323 B	-0-					N	NO RPT					178

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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									
03	9940 X	NO RPT	-0-	-9940 B	97398					N	NO RPT					134

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

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			
03	38657 X	NO RPT	-0-	-38657 B	-0-					N	NO RPT					989

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
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			
03	17608	X	NO RPT	-0-	-17608 B	-0-					N	NO RPT					192

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
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			
03	19871	X	NO RPT	-0-	-19871 B	-0-					N	NO RPT					521

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
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
03	15314	X	NO RPT	-0-	-15314 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
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	26846	-0-	-6026 B	-0-	25514	3	1332	9	N	1211	1207	0	67	1	11
													1	8			
*03	36394	X	NO RPT	-0-	-36394 B	-0-					N	NO RPT					11

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
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			
03	11098	X	NO RPT	-0-	-11098 B	-0-					N	NO RPT					173

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
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-
03	15314 X	NO RPT	-0-	-15314 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

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
03	14384 X	NO RPT	-0-	-14384 B	-0-					N	NO RPT					85

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF. N/A

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
03	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

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
03	22072 X	NO RPT	-0-	-22072 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

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									
03	49724 X	NO RPT	-0-	-49724 B	-0-					N	NO RPT					315

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
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							
03	27404 X	NO RPT	-0-	-27404 B	-0-					N	NO RPT					162

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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			
03	15128 X	NO RPT	-0-	-15128 B	-0-					N	NO RPT					268

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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			
03	31558 X	NO RPT	-0-	-31558 B	-0-					N	NO RPT					235

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 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
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			
03	32364 X	NO RPT	-0-	-32364 B	-0-					N	NO RPT					10

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	22816 X	NO RPT	-0-	-22816 B	-0-					N	NO RPT					131

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
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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	856371					N	NO RPT					-0-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

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	49734	-0-	-27098 B	-0-	48691	3	208	4	N	759	143	0	545	1	211
						835	9					2	8			
*03	79608 X	NO RPT	-0-	-79608 B	-0-					N	NO RPT					211

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

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			
03	67177 X	NO RPT	-0-	-67177 B	-0-					N	NO RPT					135

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

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			
03	42377 X	NO RPT	-0-	-42377 B	-0-					N	NO RPT					273

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

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			
03	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	16022					N	NO RPT					43

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
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	43626	-0-	-9911 B	-0-	40842	3	2407	4	N	343	164	0	366	1	143
							377	9									
02	48356	X	38046	-0-	-10310 B	-0-	35517	3	1992	4	N	488	136	0	184	1	311
							537	9									
03	50871	X	NO RPT	-0-	-50871 B	-0-					N	NO RPT					311

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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			
03	19220	X	NO RPT	-0-	-19220 B	-0-					N	NO RPT					457

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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			
03	15965	X	NO RPT	-0-	-15965 B	-0-					N	NO RPT					606

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18769	-0-	-9539 B	-0-	107	1	18042	3	N	505	1	0	552	1	17
							64	4	556	9			3	8			
*03	31341	X	NO RPT	-0-	-31341 B	-0-					N	NO RPT					17

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	20470	-0-	-9182 B	-0-	111	1	18713	3	N	1314	6	0	1453	1	46
							201	4	1445	9			7	8			
03	32829	X	NO RPT	-0-	-32829 B	-0-					N	NO RPT					46

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
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	12891	-0-	-19969 B	-0-	76	1	11178	3	N	1470	28	0	1431	1	230
							20	4	1617	9							
02	29680	X	11984	-0-	-17696 B	-0-	476	1	9529	3	N	1185	23	0	1189	1	201
							675	4	1304	9			2	8			
03	32860	X	NO RPT	-0-	-32860 B	-0-					N	NO RPT					201

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
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							
03	11470	X	NO RPT	-0-	-11470 B	-0-					N	NO RPT					317

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
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-
03	34162	X	NO RPT	-0-	-34162 B	-0-					N	NO RPT					-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
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			
03	30566	X	NO RPT	-0-	-30566 B	-0-					N	NO RPT					444

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
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									
03	18507	X	NO RPT	-0-	-18507 B	-0-					N	NO RPT					161

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
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	17089	-0-	-35859 B	-0-	16435	3	241	4	N	375	9	0	488	1	49
						413	9					1	8			
*02	47824 X	6926	-0-	-40898 B	-0-	6636	3	67	4	N	203	4	0	159	1	89
						223	9									
*03	19747 X	NO RPT	-0-	-19747 B	-0-					N	NO RPT					89

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

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-
03	50065 X	NO RPT	-0-	-50065 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

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
03	22723 X	NO RPT	-0-	-22723 B	-0-					N	NO RPT					327

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

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									
03	24087 X	NO RPT	-0-	-24087 B	-0-					N	NO RPT					370

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

10	SHUT IN	34986	-0-	34986 B	446136	27387	3	514	4	N	6441	2951	0	3005	1	683
						7085	9					11	8			
*11	466860 X	20724	-0-	-446136 B	-0-	17274	3	3450	9	N	3136	17	0	3427	1	375
*12	67270 X	17001	-0-	-50269 B	-0-	13829	3	3172	9	N	2884	10	0	2334	1	915
*01	34565 X	20641	-0-	-13924 B	-0-	17179	3	3462	9	N	3147	19	0	3654	1	389
*02	31220 X	20255	-0-	-10965 B	-0-	17516	3	2739	9	N	2490	16	0	2587	1	273
												3	8			
*03	34565 X	NO RPT	-0-	-34565 B	-0-					N	NO RPT					273

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	26626	-0-	26626 B	354411	23230	3	3396	9	N	3087	3079	0	15	8	82
*11	377454 X	23043	-0-	-354411 B	-0-	19986	3	3057	9	N	2779	2768	0	11	8	82
*12	82832 X	5046	-0-	-77786 B	-0-	4312	3	734	9	N	667	653	0	15	8	81
*01	23405 X	-0-	-0-	-23405 B	-0-					N	9	9	8			81
*02	25222 X	25222	-0-	-0- B	-0-	20721	3	4501	9	N	4092	3633	0	431	1	27
												82	8			
*03	23405 X	NO RPT	-0-	-23405 B	-0-					N	NO RPT					27

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

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	15196	-0-	-18811 B	-0-	12334	3	805	4	N	1870	159	0	1368	1	470
						2057	9									
02	30716 X	21005	-0-	-9711 B	-0-	16842	3	1388	4	N	2523	185	0	2552	1	255
						2775	9					1	8			
03	32147 X	NO RPT	-0-	-32147 B	-0-					N	NO RPT					255

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

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	1271	-0-	-43307 B	-0-	978	3	80	4	N	194	28	0	259	1	92
						213	9									
02	40264 X	2218	-0-	-38046 B	-0-	1403	3	275	4	N	491	68	0	457	1	58
						540	9									
03	20739 X	NO RPT	-0-	-20739 B	-0-					N	NO RPT					58

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

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
03	25606 X	NO RPT	-0-	-25606 B	-0-					N	NO RPT					29

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

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
03	28179 X	NO RPT	-0-	-28179 B	-0-					N	NO RPT					73

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

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-
03	39649 X	NO RPT	-0-	-39649 B	-0-	N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	12348	-0-	-6524 B	-0-	10980	3	1368	9	N	1244	751	0	323	1	282
												2	8			
*03	20894 X	NO RPT	-0-	-20894 B	-0-					N	NO RPT					282

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	36971	-0-	36971 B	459519	33871	3	276	4	N	2567	1999	0	532	1	39
						2824	9					7	8			
*11	493048 X	33529	-0-	-459519 B	-0-	30704	3	2825	9	N	2568	2566	0	1	8	40
*12	103819 X	31688	-0-	-72131 B	-0-	29121	3	2567	9	N	2334	2332	0	2	8	40
*01	35433 X	29443	-0-	-5990 B	-0-	27026	3	2417	9	N	2197	1871	0	299	1	67
*02	32004 X	25262	-0-	-6742 B	-0-	23279	3	1983	9	N	1803	1799	0	60	1	10
												1	8			
*03	35433 X	NO RPT	-0-	-35433 B	-0-					N	NO RPT					10

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
03	12617 X	NO RPT	-0-	-12617 B	-0-					N	NO RPT					172

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	44919 X	NO RPT	-0-	-44919 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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			
03	68324 X	NO RPT	-0-	-68324 B	-0-					N	NO RPT					268

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
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									
03	17174 X	NO RPT	-0-	-17174 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

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									
03	59241 X	NO RPT	-0-	-59241 B	-0-					N	NO RPT					71

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

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	553551 X	21388	-0-	-532163 B	-0-	20659	3	186	4	N	494	362	1			266
						543	9									
*01	47492 X	21883	-0-	-25609 B	-0-	21017	3	220	4	N	587	4	0	536	1	313
						646	9									
*02	42896 X	16845	-0-	-26051 B	-0-	16260	3	172	4	N	375	3	0	534	1	151
						413	9									
*03	47492 X	NO RPT	-0-	-47492 B	-0-					N	NO RPT					151

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

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-
03	34596 X	NO RPT	-0-	-34596 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

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	53977 X	53977	-0-	-0- B	-0-	50677	3	2850	4	N	409	112	0	741	1	110
						450	9					1	8			
*02	47464 X	47464	-0-	-0- B	-0-	44270	3	2470	4	N	658	89	0	369	1	310
						724	9									
*03	39866 X	NO RPT	-0-	-39866 B	-0-					N	NO RPT					310

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	18631 X	NO RPT	-0-	-18631 B	-0-					N	NO RPT					25

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11837 PERF. N/A

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	336257					N	NO RPT					17

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

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			
03	19964 X	NO RPT	-0-	-19964 B	-0-					N	NO RPT					167

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

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

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 10402 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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	22539	-0-	22539 B	22539	87	1	22122	3	N	198	20	0	5	8	173
						112	4	218	9							
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	22539					N	NO RPT					173

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 11008 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10106 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

09	0		74664	-0-	74664 B	74664	71551	3	731	4	N	2165	191	0	1291	1	683
							2382	9									
10	0		160406	-0-	160406 B	235070	154840	3	110	4	N	4960	455	0	4723	1	465
							5456	9									
11	0		92643	-0-	92643 B	327713	89615	3	3028	9	N	2753	322	0	2364	1	532
*12	457976	X	130263	-0-	-327713 B	-0-	126299	3	3964	9	N	3604	461	0	3124	1	551
01	181009	X	127680	-0-	-53329 B	-0-	124143	3	3537	9	N	3215	152	0	3260	1	354
02	163492	X	100385	-0-	-63107 B	-0-	97991	3	2394	9	N	2176	117	0	1862	1	546
													5	8			
03	181009	X	NO RPT	-0-	-181009 B	-0-					N	NO RPT					546

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

09	0		77751	-0-	77751 B	77751	74786	3	585	4	N	2164	196	0	1303	1	665
							2380	9									
10	0		171843	-0-	171843 B	249594	165860	3	136	4	N	5315	476	0	4927	1	577
							5847	9									
11	0		114609	-0-	114609 B	364203	110915	3	3694	9	N	3358	375	0	2756	1	804
*12	507760	X	143557	-0-	-364203 B	-0-	139478	3	10	4	N	3699	496	0	3502	1	505
							4069	9									
01	191735	X	134027	-0-	-57708 B	-0-	128640	3	5387	9	N	4897	2449	0	2769	1	184
02	173180	X	105062	-0-	-68118 B	-0-	100394	3	4668	9	N	4244	1826	0	2196	1	406
03	191735	X	NO RPT	-0-	-191735 B	-0-					N	NO RPT					406

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF. N/A

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

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11019 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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		30463	-0-	30463 B	30463	119	1	30161	3	N	28	27	0			1
							152	4	31	9							
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	30463					N	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1115	-0-	-2693 B	-0-	724	1	391	9	Y	355	359	1	4	8	865
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929 B	-0-					Y	NO RPT					865

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

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	6312	X	6312	-0-	-0- B	-0-	817	1	5172	2	Y	294	325	1			758
							323	9									
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301 B	-0-					Y	NO RPT					758

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

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	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

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-
*03	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	2040	2	6	9	Y	5					5

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

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
03	9517	X	9256	-0-	-261 B	-0-	8982	2	274	9	Y	249	397	1			385

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
*06	9000 X	8994	-0-	-6 B	-0-	8994	2			N	-0-					92
*07	DLQ G-10	9018	-0-	9018 B	9018	9018	2			N	-0-	67	1	13	7	12
08	DLQ G-10	9239	-0-	9239 B	18257	9239	2			N	-0-					12
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
03	8432 X	7387	-0-	-1045 B	-0-	7387	2			N	-0-					12

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

*07	11594 X	10885	-0-	-709 B	-0-	10885	2			N	-0-	119	1	24	7	23
08	11594 X	10707	-0-	-887 B	-0-	10707	2			N	-0-					23
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
03	10137 X	8991	-0-	-1146 B	-0-	8991	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

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
03	DLQ G-10	20181	-0-	20181 B	59078	20181	2			N	-0-					87

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

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
03	DLQ G-10	13251	-0-	13251 B	55920	13248	2	3	9	N	3					170

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

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-
03	DLQ G-10	44495	-0-	44495 B	131306	44495	2			N	-0-					-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

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-
03	DLQ G-10	9917	-0-	9917 B	163854	9917	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	631879					Y	NO RPT					13

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

*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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	642214					N	NO RPT					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

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-
03	41819 X	40337	-0-	-1482	B	-0-	40337	3			N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

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-
03	83080 X	45377	-0-	-37703	B	-0-	45376	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

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-
03	119381 X	81554	-0-	-37827	B	-0-	81554	3			N	-0-					-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

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-
03	11749 X	11632	-0-	-117	B	-0-	397	1	11235	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14415 X	12302	-0-	-2113 B	-0-	70	1	12232	2	N	-0-			-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482

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-
03	10354 X	7746	-0-	-2608 B	-0-	219	1	7527	2	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

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-
03	7719 X	6587	-0-	-1132 B	-0-	36	1	6551	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

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-
*03	16305 X	16305	-0-	-0- B	-0-	557	1	15748	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

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-
*03	34074 X	34074	-0-	-0- B	-0-	1163	1	32911	2	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

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-
03	12183 X	3347	-0-	-8836 B	-0-	230	1	3117	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY 486543

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	DLQ G-10	6771	-0-	6771 B	20924	32	1	6739	2	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

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-
03	DLQ G-10	7332	-0-	7332 B	9582	34	1	7298	2	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

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-
03	DLQ G-10	7951	-0-	7951 B	25133	7951	2			N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

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-
03	DLQ G-10	5173	-0-	5173 B	18082	24	1	5149	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

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-
03	DLQ G-10	6498	-0-	6498 B	19214	626	1	5872	2	N	-0-			-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

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-			-0-
03	DLQ G-10	8436	-0-	8436 B	24625	8	1	8428	2	N	-0-			41

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	DLQ G-10	8207	-0-	8207 B	29213	8207	2			N	-0-			-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

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-
03	DLQ G-10	13239	-0-	13239 B	43670	13239	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

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-
03	DLQ G-10	10525	-0-	10525 B	33460	158	1	10367	2	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

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-
03	DLQ G-10	8717	-0-	8717 B	23310	41	1	8676	2	N	-0-			-0-

PUIG GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

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-
03	DLQ G-10	11293	-0-	11293 B	34584	1330	1	9963	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

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-
03	DLQ G-10	5545	-0-	5545 B	21392	5545	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	DLQ G-10	4650	-0-	4650	B	14103	548	1	4102	2	N	-0-			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

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-
*03	6898 X	6898	-0-	-0-	B	-0-	839	1	6059	2	N	-0-			-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

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-
03	DLQ G-10	13556	-0-	13556	B	48569	203	1	13353	2	N	-0-			-0-

PUIG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

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-
03	DLQ G-10	6721	-0-	6721	B	19235	792	1	5929	2	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

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
03	DLQ G-10	1794	-0-	1794	B	5699	1794	2			N	-0-			-0-

L. F. PUIG III GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 2H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

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-
03	DLQ G-10	6432	-0-	6432	B	19217	6432	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	DLQ G-10	6696	-0-	6696 B	24227	6696	2			N	-0-			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 2H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

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-
03	DLQ G-10	2188	-0-	2188 B	8631	2188	2			N	-0-			-0-

SOT - LA CRUZ TRES LAND,LTD. GU1 WELL #: 1H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

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-
03	DLQ G-10	6483	-0-	6483 B	16549	625	1	5858	2	N	-0-			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

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-
03	DLQ G-10	11224	-0-	11224 B	33016	11224	2			N	-0-			-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

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-
03	5301 X	3129	-0-	-2172 B	-0-	436	1	2693	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

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							
03	10974 X	10002	-0-	-972 B	-0-	400	1	9602	3	N	-0-			5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	18011	X	15419	-0-	-2592 B	-0-	403	1	15016	2	N	-0-					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

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	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

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-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

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-
03	8866	X	8530	-0-	-336 B	-0-	64	1	8465	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

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									
03	6293	X	4844	-0-	-1449 B	-0-	4831	2	13	9	N	12					20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	13299 X	9863	-0-	-3436 B	-0-	257	1	9606	2	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

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-
03	13578 X	11560	-0-	-2018 B	-0-	16	1	11543	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

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-
*03	12062 X	12062	-0-	-0- B	-0-	17	1	12045	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

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									
03	18414 X	15600	-0-	-2814 B	-0-	191	1	15408	3	N	1	1	8			40
						1	9									

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

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-
03	9734 X	8533	-0-	-1201 B	-0-	12	1	8521	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 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
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-
03	66898	X	60635	-0-	-6263 B	-0-	86	1	60549	3	Y	-0-					-0-

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
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									
*03	6545	X	6545	-0-	-0- B	-0-	6538	2	7	9	Y	6	6	1	1	8	1

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	39246	X	30268	-0-	-8978 B	-0-	43	1	30224	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	70153	X	60272	-0-	-9881 B	-0-	85	1	60187	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	34813 X	29770	-0-	-5043 B	-0-	42	1	29728	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

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									
*03	17768 X	17768	-0-	-0- B	-0-	25	1	17742	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

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-
03	24707 X	19747	-0-	-4960 B	-0-	28	1	19719	3	N	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

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-
03	21638 X	17568	-0-	-4070 B	-0-	25	1	17543	3	N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

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-
03	11284 X	-0-	-0-	-11284 B	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	29243	X	29243	-0-	-0- B	-0-	41	1	29200	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
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	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	37603	X	37603	-0-	-0- B	-0-	83	1	37520	3	Y	-0-					-0-
*03	38267	X	38267	-0-	-0- B	-0-	54	1	38203	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	25203	X	21094	-0-	-4109 B	-0-	30	1	21063	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	31522	X	31522	-0-	-0- B	-0-	45	1	31476	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
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	40021 X	33499	-0-	-6522 B	-0-	47	1	33450	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

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									
*03	24851 X	24851	-0-	-0- B	-0-	1473	1	23377	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

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-
03	26846 X	23014	-0-	-3832 B	-0-	23014	2			Y	-0-					-0-

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

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									
03	26908 X	24878	-0-	-2030 B	-0-	35	1	24842	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

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									
03	20987 X	17550	-0-	-3437 B	-0-	215	1	17334	3	N	1	1	8			3
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	14539	X	11544	-0-	-2995 B	-0-	16	1	11527	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

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-
03	8959	X	6505	-0-	-2454 B	-0-	9	1	6495	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

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-
03	19189	X	18552	-0-	-637 B	-0-	26	1	18526	3	N	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

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									
03	2263	N	1609	-0-	-654 B	-0-	2	1	1606	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

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-
*03	15947	X	15947	-0-	-0- B	-0-	23	1	15924	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	13423 X	11005	-0-	-2418 B	-0-	16	1	10988	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

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									
03	21266 X	17896	-0-	-3370 B	-0-	25	1	17870	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

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									
03	11687 X	9213	-0-	-2474 B	-0-	440	1	8752	3	Y	19	6	1	2	8	20
						21	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

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-
03	14260 X	10366	-0-	-3894 B	-0-	15	1	10351	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	14341 X	14341	-0-	-0- B	-0-	20	1	14320	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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

10	4805 X	4805	-0-	-0- B	-0-	94	1	4700	3	Y	10	1	8			9
						11	9									
11	4650 X	4061	-0-	-589 B	-0-	185	1	3867	3	Y	8	8	1	1	8	8
						9	9									
12	4415 X	4415	-0-	-0- B	-0-	218	1	4185	3	Y	11	10	1	1	8	8
						12	9									
01	4805 X	4234	-0-	-571 B	-0-	122	1	4102	3	Y	9	1	8			16
						10	9									
*02	4340 X	3546	-0-	-794 B	-0-	77	1	3463	3	Y	5	17	1	1	8	3
						6	9									
03	4805 X	3718	-0-	-1087 B	-0-	64	1	3645	3	Y	8	1	8			10
						9	9									

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

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									
03	19282 X	15459	-0-	-3823 B	-0-	15230	2	229	9	N	208	279	1			9

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

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									
*03	8841 X	8841	-0-	-0- B	-0-	12	1	8828	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
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	12276 X	8784	-0-	-3492 B	-0-	12	1	8771	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

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-
03	7037 X	6576	-0-	-461 B	-0-	9	1	6566	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

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									
03	11284 X	9163	-0-	-2121 B	-0-	13	1	9150	3	N	-0-					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

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									
03	18414 X	15578	-0-	-2836 B	-0-	22	1	15555	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

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-
03	18569 X	14979	-0-	-3590 B	-0-	21	1	14957	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
MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6882	X	6349	-0-	-533 B	-0-	9	1	6340	3	N	-0-					-0-

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
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									
03	5580	X	3343	-0-	-2237 B	-0-	159	1	3159	3	Y	23	8	1			25
							25	9									

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	8804	X	6761	-0-	-2043 B	-0-	323	1	6417	3	Y	19	7	1			17
							21	9									

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	24087	X	19244	-0-	-4843 B	-0-	332	1	18903	3	N	8					65
							9	9									

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	23821	X	23821	-0-	-0- B	-0-	178	1	23643	2	N	-0-					-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
10	10205	X	10205	-0-	-0- B	-0-	10	1 9	10194	3	N	1	1	8			-0-
11	9080	X	9080	-0-	-0- B	-0-	40	1 9	9039	3	N	1	1	8			-0-
12	9176	X	8232	-0-	-944 B	-0-	68	1 9	8163	3	N	1	1	8			-0-
01	10199	X	8192	-0-	-2007 B	-0-	21	1 9	8170	3	N	1	1	8			-0-
02	9212	X	7317	-0-	-1895 B	-0-	16	1 9	7300	3	N	1	1	8			-0-
03	10199	X	6699	-0-	-3500 B	-0-	9	1	6690	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	30081	X	30081	-0-	-0- B	-0-	43	1	30038	3	Y	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36549	X	24318	-0-	-12231 B	-0-	25	1	24293	3	N	-0-					-0-
11	33570	X	25053	-0-	-8517 B	-0-	110	1 9	24941	3	N	2	2	8			-0-
12	28701	X	28701	-0-	-0- B	-0-	238	1 9	28462	3	N	1	1	8			-0-
01	29847	X	29847	-0-	-0- B	-0-	75	1 9	29771	3	N	1	1	8			-0-
02	23986	X	23986	-0-	-0- B	-0-	53	1 9	23932	3	N	1	1	8			-0-
03	27280	X	20787	-0-	-6493 B	-0-	29	1 9	20754	3	N	4	4	8			-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20863	X	17883	-0-	-2980 B	-0-	18	1 9	17864	3	N	1	1	8			-0-
11	19650	X	16892	-0-	-2758 B	-0-	74	1 9	16817	3	N	1	1	8			-0-
12	19592	X	17031	-0-	-2561 B	-0-	141	1 9	16890	3	N	-0-					-0-
01	19313	X	16020	-0-	-3293 B	-0-	40	1 9	15979	3	N	1	1	8			-0-
02	16912	X	13605	-0-	-3307 B	-0-	30	1	13575	3	N	-0-					-0-
03	17887	X	13994	-0-	-3893 B	-0-	20	1 9	13973	3	N	1	1	8			-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	10478	X	8813	-0-	-1665 B	-0-	66	1 9	8746	2	N	1	1	8			-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
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-
03	17980 X	11624	-0-	-6356 B	-0-	87	1	11536	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

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-
*03	10807 X	10807	-0-	-0- B	-0-	15	1	10792	3	Y	-0-					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

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									
03	527 N	475	-0-	-52 B	-0-	1	1	473	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

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-
03	16151 X	11129	-0-	-5022 B	-0-	16	1	11113	3	N	-0-					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

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			1
						1	9									
03	14787 X	13335	-0-	-1452 B	-0-	19	1	13315	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
10	87637	X	63541	-0-	-24096 B	-0-	65	1 9	63475	3	N	1	1	8			-0-
11	78930	X	58094	-0-	-20836 B	-0-	256	1 9	57836	3	N	2	2	8			-0-
12	76508	X	58033	-0-	-18475 B	-0-	481	1 9	57551	3	N	1	1	8			-0-
01	69502	X	51489	-0-	-18013 B	-0-	130	1 9	51357	3	N	2	2	8			-0-
02	61096	X	47897	-0-	-13199 B	-0-	105	1 9	47790	3	N	2	2	8			-0-
03	63550	X	48301	-0-	-15249 B	-0-	68	1 9	48232	3	N	1	1	8			-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

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	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

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-					1
03	16585	X	12949	-0-	-3636 B	-0-	18	1	12931	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

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-
03	21824	X	17902	-0-	-3922 B	-0-	17902	2			Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

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-
03	T. A.		21203	-0-	21203 B	62785	21203	2			Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

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-
03	13702	X	11400	-0-	-2302 B	-0-	16	1	11384	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
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									
03	21483	X	18385	-0-	-3098 B	-0-	26	1	18357	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

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									
*03	12224	X	12224	-0-	-0- B	-0-	17	1	12205	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

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-
*03	12348	X	12348	-0-	-0- B	-0-	17	1	12331	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

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									
03	50344	X	35308	-0-	-15036 B	-0-	50	1	35256	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

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-
03	17236	X	16086	-0-	-1150 B	-0-	23	1	16063	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
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									
03	8277	X	5122	-0-	-3155 B	-0-	5119	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

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-
*03	20966	X	20966	-0-	-0- B	-0-	30	1	20936	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

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									
03	15438	X	14099	-0-	-1339 B	-0-	20	1	14073	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

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									
03	26226	X	19975	-0-	-6251 B	-0-	951	1	18919	3	Y	95	34	1			100
							105	9									

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

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-
*03	31571	X	31571	-0-	-0- B	-0-	45	1	31526	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
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									
*03	21849 X	21849	-0-	-0- B	-0-	31	1	21811	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

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									
*03	40454 X	40454	-0-	-0- B	-0-	57	1	40396	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

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-
*03	21785 X	21785	-0-	-0- B	-0-	31	1	21753	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

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-
*03	17782 X	17782	-0-	-0- B	-0-	25	1	17757	3	Y	-0-					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

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-
03	24583 X	48	-0-	-24535 B	-0-	48	2			N	-0-					-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
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									
03	30597 X	29166	-0-	-1431 B	-0-	41	1	29119	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

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			1
03	38192 X	18681	-0-	-19511 B	-0-	140	1	18540	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

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									
03	22568 X	19298	-0-	-3270 B	-0-	27	1	19270	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

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									
03	20274 X	17056	-0-	-3218 B	-0-	682	1	16374	3	N	-0-					5

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

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									
03	23405 X	19582	-0-	-3823 B	-0-	28	1	19554	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	20491 X	12546	-0-	-7945 B	-0-	18	1	12528	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

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-
*03	26574 X	26574	-0-	-0- B	-0-	38	1	26536	3	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

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									
03	32426 X	25548	-0-	-6878 B	-0-	36	1	25511	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

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									
03	44981 X	36522	-0-	-8459 B	-0-	52	1	36468	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

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									
03	29357 X	27661	-0-	-1696 B	-0-	39	1	27621	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
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									
*03	53253 X	53253	-0-	-0- B	-0-	75	1	53177	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

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									
03	38161 X	34163	-0-	-3998 B	-0-	590	1	33552	3	Y	19	27	1			2
						21	9									

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

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-
03	96813 X	52873	-0-	-43940 B	-0-	75	1	52798	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

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									
*03	81530 X	81530	-0-	-0- B	-0-	115	1	81407	3	N	7	7	8			-0-
						8	9									

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

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
03	89125 X	65109	-0-	-24016 B	-0-	65109	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
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-
03	128495 X	105088	-0-	-23407 B	-0-	148	1	104940	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

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-
03	161727 X	129443	-0-	-32284 B	-0-	183	1	129260	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

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									
*03	143975 X	143975	-0-	-0- B	-0-	203	1	143772	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

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-
03	137950 X	113163	-0-	-24787 B	-0-	160	1	113003	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

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-
03	102672 X	37900	-0-	-64772 B	-0-	283	1	37617	2	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

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-
03	135780 X	115859	-0-	-19921 B	-0-	164	1	115695	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
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-
03	234794	X	146981	-0-	-87813 B	-0-	208	1	146773	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
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-
03	224006	X	131395	-0-	-92611 B	-0-	186	1	131209	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
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-
03	234546	X	146198	-0-	-88348 B	-0-	207	1	145991	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
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-
*03	958228	X	161551	-0-	-796677 B	-0-	228	1	161323	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
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									
03	134602	X	32190	-0-	-102412 B	-0-	554	1	31480	3	Y	142	201	1			10
							156	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
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-
03	213900	X	163173	-0-	-50727 B	-0-	231	1	162942	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

*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	135217	-0-	-78563 B	-0-	297	1	134920	3	Y	-0-					-0-
03	236685	X	140956	-0-	-95729 B	-0-	199	1	140757	3	Y	-0-					-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-
03	254448	X	172690	-0-	-81758 B	-0-	244	1	172446	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

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
03	4061	X	3127	-0-	-934 B	-0-	3044	2	83	9	N	75					230

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

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-
03	3720	X	2431	-0-	-1289 B	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

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
*03	2852	X	2369	-0-	-483 B	-0-	2369	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
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-
03	10819 X	10631	-0-	-188 B	-0-	10631	2			Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

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-
03	3100 X	3013	-0-	-87 B	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

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
*03	8928 X	8705	-0-	-223 B	-0-	8705	2			Y	-0-					150

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

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-
03	3162 X	2289	-0-	-873 B	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

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-
03	930 N	773	-0-	-157 B	-0-	773	2			Y	-0-					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

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-
03	46903 X	33645	-0-	-13258 B	-0-	33645	2			Y	-0-					-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

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-
03	27683 X	22463	-0-	-5220 B	-0-	22463	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
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-
*03	5859 X	5763	-0-	-96 B	-0-	5763	2			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

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-
*03	6727 X	3844	-0-	-2883 B	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

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-
03	15252 X	9067	-0-	-6185 B	-0-	9067	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

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-
*03	3141 X	3141	-0-	-0- B	-0-	2535	3	606	9	N	551	551	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

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-
03	50995 X	43552	-0-	-7443 B	-0-	37345	3	6207	9	Y	5643	5643	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

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-
03	42470 X	27547	-0-	-14923 B	-0-	22270	3	5277	9	Y	4797	4797	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 #: 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
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-
03	45477	X	24557	-0-	-20920 B	-0-	20016	3	4541	9	Y	4128	4128	1			-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 252761 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11503 - 15012

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-
*03	17380	X	17380	-0-	-0- B	-0-	144	1	17236	2	N	-0-					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

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-
*03	9764	X	9764	-0-	-0- B	-0-	81	1	9683	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

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-
*03	8025	X	8025	-0-	-0- B	-0-	67	1	7958	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

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-
03	89807	X	77884	-0-	-11923 B	-0-	647	1	77237	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	127162	X	63044	-0-	-64118 B	-0-	524	1	62520	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	371616	X	NO RPT	-0-	-371616 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	371616	X	NO RPT	-0-	-371616 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	411432	X	NO RPT	-0-	-411432 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
EPLEY WELL #: 1H RRCID -> 261500 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10895 - 11068

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
03	1395	X	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					643

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

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	15517	-0-	-510 B	-0-	149	1	15361	3	Y	-0-	2	1			-0-
							7	4									
*01	16027	X	13902	-0-	-2125 B	-0-	99	1	13802	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	14476	X	12147	-0-	-2329 B	-0-	112	1	12032	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	13591	X	13591	-0-	-0- B	-0-	128	1	13438	3	Y	-0-					-0-
							25	4									

FASKEN "A" EF WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

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	6997	-0-	-16377 B	-0-	105	1	6839	2	N	-0-					-0-
							53	3									
02	20860	X	-0-	-0-	-20860 B	-0-					N	-0-					-0-
03	22537	X	21491	-0-	-1046 B	-0-	307	1	21156	2	N	-0-					-0-
							28	3									

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
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	1469	-0-	-1042 B	-0-	498	1	2	2	Y	346	273	1			441
							191	3	397	4							
01	2015	N	1772	-0-	-243 B	-0-	273	1	2	2	Y	596	664	1			373
							340	3	501	4							
*02	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	305	1	2	2	Y	357	474	1			256
							340	3	351	4							
*03	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	402	1	1	2	Y	304	221	1			339
							288	3	347	4							

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
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	23581	-0-	-5993 B	-0-	226	1	23344	3	Y	-0-	1	1			-0-
							11	4									
*01	32147	X	22361	-0-	-9786 B	-0-	159	1	22200	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	29036	X	19183	-0-	-9853 B	-0-	177	1	19002	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	21559	X	21559	-0-	-0- B	-0-	204	1	21316	3	Y	-0-					-0-
							39	4									

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
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	26074	-0-	-4709 B	-0-	391	1	25485	2	N	-0-					-0-
							198	3									
02	26376	X	21984	-0-	-4392 B	-0-	367	1	21475	2	N	-0-					-0-
							142	3									
03	28210	X	5353	-0-	-22857 B	-0-	76	1	5270	2	N	-0-					-0-
							7	3									

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
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	28980	-0-	-2919 B	-0-	435	1	28325	2	N	-0-					-0-
							220	3									
02	28336	X	24578	-0-	-3758 B	-0-	410	1	24009	2	N	-0-					-0-
							159	3									
03	31372	X	24580	-0-	-6792 B	-0-	351	1	24197	2	N	-0-					-0-
							32	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	15019	-0-	-4077 B	-0-	144	1	14868	3	N	-0-					-0-
							7	4									
01	19096	X	13532	-0-	-5564 B	-0-	97	1	13434	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	17248	X	10536	-0-	-6712 B	-0-	97	1	10437	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	15810	X	14170	-0-	-1640 B	-0-	134	1	14010	3	N	-0-					-0-
							26	4									

FASKEN "A" EF WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

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	14045	-0-	-1114 B	-0-	211	1	13728	2	N	-0-					-0-
							106	3									
02	13692	X	11994	-0-	-1698 B	-0-	200	1	11717	2	N	-0-					-0-
							77	3									
03	14787	X	13095	-0-	-1692 B	-0-	187	1	12891	2	N	-0-					-0-
							17	3									

FASKEN A5 WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

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	-0-	-0-	-27188 B	-0-					N	-0-					-0-
03	28892	X	2	-0-	-28890 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

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	22218	-0-	-1125 B	-0-	207	1	21429	3	Y	519	351	1			255
							11	4	571	9							
*01	30783	X	16804	-0-	-13979 B	-0-	115	1	16046	3	Y	583	780	1			58
							2	4	641	9							
*02	27804	X	10531	-0-	-17273 B	-0-	95	1	10170	3	Y	240	183	1			115
							2	4	264	9							
03	25234	X	4503	-0-	-20731 B	-0-	41	1	4256	3	Y	180	210	1			85
							8	4	198	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5238	-0-	-993 B	-0-	50	1	5185	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	6231	X	4346	-0-	-1885 B	-0-	31	1	4315	3	Y	-0-					-0-
*02	5628	X	3605	-0-	-2023 B	-0-	33	1	3562	3	Y	8	4	1			4
							1	4	9	9							
03	4991	X	4451	-0-	-540 B	-0-	42	1	4397	3	Y	4	6	1			2
							8	4	4	9							

FASKEN E WELL #: 5H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

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	21899	-0-	-14247 B	-0-	329	1	21404	2	N	-0-					-0-
							166	3									
*02	32578	X	32578	-0-	-0- B	-0-	543	1	31825	2	N	-0-					-0-
							210	3									
03	34534	X	32443	-0-	-2091 B	-0-	463	1	31938	2	N	-0-					-0-
							42	3									

FASKEN B WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

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	45481	-0-	-4119 B	-0-	682	1	44454	2	N	-0-					-0-
							345	3									
02	44800	X	40677	-0-	-4123 B	-0-	679	1	39736	2	N	-0-					-0-
							262	3									
03	49600	X	43056	-0-	-6544 B	-0-	615	1	42385	2	N	-0-					-0-
							56	3									

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

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	6610	-0-	-810 B	-0-	212	1	6217	3	N	156	184	1			190
							9	4	172	9							
03	9021	X	7587	-0-	-1434 B	-0-	267	1	7112	3	N	180					370
							10	4	198	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	13560	-0-	-1351 B	-0-	130	1	13424	3	Y	-0-	2	1			-0-
						6	4									
*01	14911 X	11668	-0-	-3243 B	-0-	83	1	11584	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*02	14980 X	10224	-0-	-4756 B	-0-	94	1	10128	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	16585 X	11456	-0-	-5129 B	-0-	108	1	11327	3	Y	-0-					-0-
						21	4									

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

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	7876	-0-	-5268 B	-0-	75	1	7797	3	N	-0-					-0-
						4	4									
01	13144 X	6365	-0-	-6779 B	-0-	45	1	6319	3	N	-0-					-0-
						1	4									
02	11872 X	5309	-0-	-6563 B	-0-	281	1	5028	3	N	-0-					-0-
03	9703 X	6621	-0-	-3082 B	-0-	367	1	6254	3	N	-0-					-0-

FASKEN F WELL #: 6H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

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	17974 X	17974	-0-	-0- B	-0-	270	1	17568	2	N	-0-					-0-
						136	3									
02	16632 X	16551	-0-	-81 B	-0-	276	1	16168	2	N	-0-					-0-
						107	3									
03	17980 X	17928	-0-	-52 B	-0-	256	1	17648	2	N	-0-					-0-
						24	3									

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

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	1314	-0-	-13256 B	-0-	12	1	1301	3	Y	-0-	16	1			-0-
						1	4									
*01	14570 X	-0-	-0-	-14570 B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	16072 X	4	-0-	-16068 B	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	14229 X	13438	-0-	-791 B	-0-	127	1	13231	3	Y	51	27	1			24
						24	4	56	9							

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
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	22949	-0-	-3184 B	-0-	344	1	22431	2	N	-0-					1
						174	3									
02	22932 X	18982	-0-	-3950 B	-0-	317	1	18543	2	N	-0-					1
						122	3									
03	24490 X	10980	-0-	-13510 B	-0-	157	1	10809	2	N	-0-					1
						14	3									

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

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	13620	-0-	-4329 B	-0-	130	1	13479	3	Y	4	2	1			2
						7	4	4	9							
*01	17949 X	11702	-0-	-6247 B	-0-	83	1	11618	3	Y	-0-	2	1			-0-
						1	4									
*02	16212 X	10797	-0-	-5415 B	-0-	100	1	10695	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	12338 X	10980	-0-	-1358 B	-0-	104	1	10856	3	Y	-0-					-0-
						20	4									

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

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	6651	-0-	-13096 B	-0-	64	1	6580	3	Y	4	6	1			2
						3	4	4	9							
*01	19747 X	12577	-0-	-7170 B	-0-	89	1	12402	3	Y	77	71	1			8
						1	4	85	9							
*02	19040 X	12307	-0-	-6733 B	-0-	113	1	12140	3	Y	46	32	1			22
						3	4	51	9							
03	17360 X	11543	-0-	-5817 B	-0-	108	1	11345	3	Y	63	55	1			30
						21	4	69	9							

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

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	5340	-0-	-2131 B	-0-	47	1	4898	3	Y	356	233	1			175
						3	4	392	9							
*01	6572 X	5249	-0-	-1323 B	-0-	32	1	4525	3	Y	628	741	1			62
						1	4	691	9							
*02	5936 X	4082	-0-	-1854 B	-0-	35	1	3765	3	Y	255	195	1			122
						1	4	281	9							
03	6324 X	4514	-0-	-1810 B	-0-	39	1	4147	3	Y	291	275	1			138
						8	4	320	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN H WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 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
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	27003	-0-	-5330 B	-0-	405	1	26393	2	N	-0-					-0-
						205	3									
02	28140 X	21731	-0-	-6409 B	-0-	363	1	21228	2	N	-0-					-0-
						140	3									
03	30597 X	23820	-0-	-6777 B	-0-	340	1	23449	2	N	-0-					-0-
						31	3									

FASKEN A WELL #: 1H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

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	40876	-0-	-5934 B	-0-	613	1	39953	2	N	-0-					-0-
						310	3									
02	40880 X	35344	-0-	-5536 B	-0-	590	1	34526	2	N	-0-					-0-
						228	3									
03	44206 X	37610	-0-	-6596 B	-0-	537	1	37024	2	N	-0-					-0-
						49	3									

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

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	16568	-0-	-5076 B	-0-	977	1	15422	3	Y	147	175	1			50
						7	4	162	9							
03	23250 X	20108	-0-	-3142 B	-0-	1315	1	18348	3	Y	379	327	1			102
						28	4	417	9							

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

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	14148	-0-	-5032 B	-0-	828	1	13062	3	Y	230	205	1			78
						5	4	253	9							
03	19251 X	16761	-0-	-2490 B	-0-	1091	1	15217	3	Y	391	364	1			105
						23	4	430	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN D WELL #: 4H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 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
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	47448	-0-	-3640 B	-0-	712	1	46376	2	N	-0-					-0-
							360	3									
02	47040	X	32112	-0-	-14928 B	-0-	536	1	31369	2	N	-0-					-0-
							207	3									
03	52080	X	38593	-0-	-13487 B	-0-	551	1	37992	2	N	-0-					-0-
							50	3									

FASKEN C WELL #: 3H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

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	23188	-0-	-24211 B	-0-	348	1	22664	2	N	-0-					-0-
							176	3									
02	39592	X	14906	-0-	-24686 B	-0-	249	1	14561	2	N	-0-					-0-
							96	3									
03	42067	X	10780	-0-	-31287 B	-0-	154	1	10612	2	N	-0-					-0-
							14	3									

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

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	13287	-0-	-6789 B	-0-	1328	1	11667	3	Y	260	258	1			115
							6	4	286	9							
03	20522	X	15514	-0-	-5008 B	-0-	2000	1	13118	3	Y	331	363	1			83
							32	4	364	9							

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

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	925	X	925	-0-	-0- B	-0-	301	1	331	3	N	130	141	1			28
							150	4	143	9							
01	22134	X	1167	-0-	-20967 B	-0-	401	1	389	3	N	120	123	1			25
							245	4	132	9							
02	19992	X	1159	-0-	-18833 B	-0-	418	1	349	3	N	104	115	1			14
							278	4	114	9							
03	22134	X	1221	-0-	-20913 B	-0-	362	1	516	3	N	125	107	1			32
							205	4	138	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13438	-0-	-5910 B	-0-	1343	1	11805	3	Y	258	230	1			114
							6	4	284	9							
03	0	W	15868	-0-	15868 B	15868	2048	1	13433	3	Y	322	355	1			81
							33	4	354	9							

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
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	5141	-0-	-963 B	-0-	163	1	4792	3	Y	163	248	1			104
							7	4	179	9							
03	6324	X	4269	-0-	-2055 B	-0-	147	1	3927	3	Y	172	202	1			74
							6	4	189	9							

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
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	9368	-0-	-3260 B	-0-	518	1	8177	3	Y	608	466	1			206
							4	4	669	9							
03	13795	X	9960	-0-	-3835 B	-0-	641	1	8945	3	Y	327	445	1			88
							14	4	360	9							

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
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	11128	-0-	-2452 B	-0-	593	1	9361	3	Y	1064	863	1			361
							4	4	1170	9							
03	14291	X	12941	-0-	-1350 B	-0-	755	1	10542	3	Y	1480	1443	1			398
							16	4	1628	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
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	35025	-0-	-11599 B	-0-	526	1	34233	2	N	-0-					-0-
						266	3									
02	39928 X	30359	-0-	-9569 B	-0-	506	1	29658	2	N	-0-					-0-
						195	3									
03	36053 X	16299	-0-	-19754 B	-0-	233	1	16045	2	N	-0-					-0-
						21	3									

FASKEN "A" EF WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

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	40336	-0-	-7156 B	-0-	605	1	39425	2	N	-0-					-0-
						306	3									
02	41328 X	34916	-0-	-6412 B	-0-	582	1	34109	2	N	-0-					-0-
						225	3									
03	42315 X	18728	-0-	-23587 B	-0-	267	1	18436	2	N	-0-					-0-
						25	3									

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

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	2066	-0-	-1854 B	-0-	63	1	1859	3	Y	128	243	1			82
						3	4	141	9							
03	4123 X	3806	-0-	-317 B	-0-	128	1	3428	3	Y	223	209	1			96
						5	4	245	9							

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

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	14254	-0-	-4786 B	-0-	775	1	12225	3	Y	1135	1152	1			385
						5	4	1249	9							
03	20212 X	15562	-0-	-4650 B	-0-	953	1	13292	3	Y	1179	1247	1			317
						20	4	1297	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
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	986	-0-	-1587 B	-0-	386	1	1	2	Y	129	273	1			224
							149	3	308	4							
01	2294	X	649	-0-	-1645 B	-0-	100	1	1	2	Y	216	305	1			135
							125	3	185	4							
02	2072	X	1306	-0-	-766 B	-0-	303	1	2	2	Y	288	216	1			207
							337	3	347	4							
03	2263	X	1390	-0-	-873 B	-0-	378	1	1	2	Y	376	178	1			405
							271	3	326	4							

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
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	9258	-0-	-1970 B	-0-	504	1	7952	3	Y	726	645	1			246
							3	4	799	9							
03	12896	X	12176	-0-	-720 B	-0-	755	1	10540	3	Y	786	821	1			211
							16	4	865	9							

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
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	403	-0-	-558 B	-0-	120	1	47	3	Y	127	180	1			190
							96	4	140	9							
01	775	X	677	-0-	-98 B	-0-	102	1	1	2	Y	235	278	1			147
							127	3	188	4							
*02	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	108	1	120	3	Y	237	214	1			170
							123	4	261	9							
03	0	W	600	-0-	600 B	600	131	1	94	3	Y	237	147	1			260
							114	4	261	9							

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
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	8421	-0-	-1855 B	-0-	464	1	7327	3	Y	570	519	1			193
							3	4	627	9							
*03	11681	X	11681	-0-	-0- B	-0-	732	1	10217	3	Y	651	669	1			175
							16	4	716	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	12812	-0-	-2168 B	-0-	732	1	11552	3	Y	475	465	1			161
							5	4	523	9							
*03	13837	X	13837	-0-	-0- B	-0-	870	1	12142	3	Y	733	697	1			197
							19	4	806	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

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	34397	-0-	34397 B	34397	1438	1	31262	3	N	1194	1115	1			222
							384	4	1313	9							
*01	66755	X	32358	-0-	-34397 B	-0-	653	1	29794	3	N	964	1076	1			110
							851	4	1060	9							
*02	39676	X	28662	-0-	-11014 B	-0-	564	1	26344	3	N	952	889	1			173
							707	4	1047	9							
*03	39246	X	34751	-0-	-4495 B	-0-	698	1	32358	3	N	1055	1140	1			88
							534	4	1161	9							

FASKEN AB WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16156

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	67860	-0-	-36796 B	-0-	1018	1	66327	2	N	-0-					-0-
							515	3									
02	94528	X	60217	-0-	-34311 B	-0-	1005	1	58824	2	N	-0-					-0-
							388	3									
03	85405	X	79162	-0-	-6243 B	-0-	1130	1	77929	2	N	-0-					-0-
							103	3									

FASKEN C WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

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	134627	-0-	-146202 B	-0-	2020	1	131586	2	N	-0-					-0-
							1021	3									
02	198716	X	125049	-0-	-73667 B	-0-	2086	1	122157	2	N	-0-					-0-
							806	3									
03	193936	X	135729	-0-	-58207 B	-0-	1937	1	133615	2	N	-0-					-0-
							177	3									

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
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	56476	-0-	-72112 B	-0-	2373	1	51606	3	N	1694	1621	1			315
							634	4	1863	9							
01	99138	X	49924	-0-	-49214 B	-0-	1002	1	45716	3	N	1728	1846	1			197
							1305	4	1901	9							
02	83440	X	46471	-0-	-36969 B	-0-	918	1	42870	3	N	1394	1337	1			254
							1150	4	1533	9							
03	82150	X	52086	-0-	-30064 B	-0-	1055	1	48845	3	N	1255	1405	1			104
							805	4	1381	9							

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
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	55640	-0-	-75831 B	-0-	2343	1	50954	3	N	1561	1448	1			290
							626	4	1717	9							
01	101680	X	48782	-0-	-52898 B	-0-	977	1	44589	3	N	1766	1856	1			200
							1273	4	1943	9							
02	85792	X	45982	-0-	-39810 B	-0-	902	1	42152	3	N	1634	1537	1			297
							1131	4	1797	9							
03	84630	X	47019	-0-	-37611 B	-0-	943	1	43679	3	N	1524	1695	1			126
							721	4	1676	9							

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
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	144190	-0-	-130873 B	-0-	2164	1	140933	2	N	-0-					-0-
							1093	3									
02	195412	X	112887	-0-	-82525 B	-0-	1883	1	110277	2	N	-0-					-0-
							727	3									
03	191611	X	126406	-0-	-65205 B	-0-	1804	1	124438	2	N	-0-					-0-
							164	3									

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
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	115893	-0-	-198385 B	-0-	1739	1	113275	2	N	-0-					-0-
							879	3									
02	234500	X	109109	-0-	-125391 B	-0-	1820	1	106586	2	N	-0-					-0-
							703	3									
03	226083	X	129400	-0-	-96683 B	-0-	1847	1	127384	2	N	-0-					-0-
							169	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
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	114542	-0-	-608347 B	-0-	1719	1	111954	2	N	-0-					-0-
						869	3									
02	266140 X	119122	-0-	-147018 B	-0-	1987	1	116368	2	N	-0-					-0-
						767	3									
03	268491 X	191826	-0-	-76665 B	-0-	2738	1	188838	2	N	-0-					-0-
						250	3									

FASKEN BD WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

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	92677	-0-	-546202 B	-0-	1391	1	90583	2	N	-0-					-0-
						703	3									
02	195272 X	88423	-0-	-106849 B	-0-	1475	1	86378	2	N	-0-					-0-
						570	3									
03	216194 X	111445	-0-	-104749 B	-0-	1591	1	109709	2	N	-0-					-0-
						145	3									

FASKEN AB WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

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	320164	-0-	-314065 B	-0-	4804	1	312932	2	N	-0-					-0-
						2428	3									
02	430500 X	205239	-0-	-225261 B	-0-	3424	1	200493	2	N	-0-					-0-
						1322	3									
03	470487 X	263089	-0-	-207398 B	-0-	3755	1	258992	2	N	-0-					-0-
						342	3									

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

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	16509	-0-	-7487 B	-0-	898	1	14171	3	Y	1304	1363	1			442
						6	4	1434	9							
03	24800 X	18297	-0-	-6503 B	-0-	1103	1	15390	3	Y	1619	1626	1			435
						23	4	1781	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
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	144616	-0-	-22691 B	-0-	2170	1	141350	2	N	-0-					-0-
							1096	3									
02	151116	X	120466	-0-	-30650 B	-0-	2010	1	117680	2	N	-0-					-0-
							776	3									
03	167307	X	130072	-0-	-37235 B	-0-	1857	1	128046	2	N	-0-					-0-
							169	3									

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

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	170698	-0-	-309089 B	-0-	1633	1	168826	3	Y	143	87	1			56
							82	4	157	9							
*01	479787	X	126189	-0-	-353598 B	-0-	898	1	125145	3	Y	123	167	1			12
							11	4	135	9							
*02	433356	X	102619	-0-	-330737 B	-0-	947	1	101595	3	Y	51	39	1			24
							21	4	56	9							
*03	479787	X	104706	-0-	-375081 B	-0-	989	1	103472	3	Y	49	50	1			23
							191	4	54	9							

FASKEN BCD WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

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	140006	-0-	-575939 B	-0-	2101	1	136843	2	N	-0-					-0-
							1062	3									
*02	111523	X	111523	-0-	-0- B	-0-	1860	1	108944	2	N	-0-					-0-
							719	3									
03	155899	X	102382	-0-	-53517 B	-0-	1461	1	100787	2	N	-0-					-0-
							134	3									

FASKEN AB WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

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	296288	-0-	-326719 B	-0-	4446	1	289596	2	N	-0-					-0-
							2246	3									
*02	163713	X	163713	-0-	-0- B	-0-	2731	1	159927	2	N	-0-					-0-
							1055	3									
03	448012	X	214412	-0-	-233600 B	-0-	3060	1	211073	2	N	-0-					-0-
							279	3									

FASKEN AB WELL #: 22H RRCID -> 275428 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN AB WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	358665	-0-	-330062 B	-0-	5382	1	350563	2	N	-0-					-0-
						2720	3									
*02	622076 X	225013	-0-	-397063 B	-0-	3754	1	219810	2	N	-0-					-0-
						1449	3									
*03	688727 X	252155	-0-	-436572 B	-0-	3599	1	248227	2	N	-0-					-0-
						329	3									

FASKEN A EF H WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

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	476697	-0-	476697 B	788215	7153	1	465930	2	N	-0-					-0-
						3614	3									
*02	1160613 X	372398	-0-	-788215 B	-0-	6212	1	363787	2	N	-0-					-0-
						2399	3									
*03	655216 X	415212	-0-	-240004 B	-0-	5927	1	408744	2	N	-0-					-0-
						541	3									

FASKEN A EF A3 WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

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	462813	-0-	462813 B	771404	6945	1	452359	2	N	-0-					-0-
						3509	3									
*02	1163575 X	392171	-0-	-771404 B	-0-	6542	1	383103	2	N	-0-					-0-
						2526	3									
*03	639251 X	424030	-0-	-215221 B	-0-	6052	1	417426	2	N	-0-					-0-
						552	3									

FASKEN A EF A3 WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

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	313820	-0-	313820 B	313820	5100	1	308720	2	N	-0-					-0-
*01	SHUT IN	477062	-0-	477062 B	790882	7159	1	466286	2	N	-0-					-0-
						3617	3									
*02	1165065 X	374183	-0-	-790882 B	-0-	6242	1	365531	2	N	-0-					-0-
						2410	3									
*03	630881 X	368726	-0-	-262155 B	-0-	5263	1	362983	2	N	-0-					-0-
						480	3									

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

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	163262	-0-	-415260 B	-0-	1563	1	161575	3	Y	41	31	1			20
						79	4	45	9							
*01	578522 X	125949	-0-	-452573 B	-0-	897	1	124996	3	Y	41	57	1			4
						11	4	45	9							
*02	522536 X	104549	-0-	-417987 B	-0-	965	1	103540	3	Y	21	15	1			10
						21	4	23	9							
*03	222580 X	109769	-0-	-112811 B	-0-	1037	1	108482	3	Y	45	34	1			21
						200	4	50	9							

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

*10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	201290	-0-	201290	B	201290	1927	1	199265	3	Y	-0-					-0-
							98	4									
01	T. A.	408439	-0-	408439	B	609729	2903	1	404733	3	Y	696	627	1			69
							37	4	766	9							
02	T. A.	254356	-0-	254356	B	864085	2345	1	251596	3	Y	330	241	1			158
							52	4	363	9							
03	T. A.	211408	-0-	211408	B	1075493	1995	1	208698	3	Y	300	316	1			142
							385	4	330	9							

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

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	7132	-0-	-2304	B	-0-	7132	3			N	-0-					13
03	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	B	-0-					N	NO RPT					13

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

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	16739 X	16739	-0-	-0-	B	-0-	14329	3	2410	9	Y	2191	1965	0			1307
03	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	B	-0-					Y	NO RPT					1307

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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
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	18156	-0-	-7744	B	-0-	17959	3	197	9	Y	179	183	0			126
03	27838	X	NO RPT	-0-	-27838	B	-0-					Y	NO RPT					126

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

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	14414	-0-	-2554	B	-0-	14414	3			N	-0-					10
03	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	B	-0-					N	NO RPT					10

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

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	8471	-0-	-1105	B	-0-	8471	3			N	-0-					-0-
03	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

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	746	-0-	-2418	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	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

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	5346	-0-	-7702	B	-0-	5148	3	198	9	Y	180	163	0			107
03	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	B	-0-					Y	NO RPT					107

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

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	2771	-0-	-113	B	-0-	2504	3	267	9	Y	243	237	0			23
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	B	-0-					Y	NO RPT					23

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

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	7278	-0-	-2214	B	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
03	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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
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	1962	-0-	-4618 B	-0-	1507	3	455	9	Y	414	493	0			332
03	9641	X	NO RPT	-0-	-9641 B	-0-					Y	NO RPT					332

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
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	3955	X	3955	-0-	-0- B	-0-	3635	3	320	9	Y	291	287	0			29
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092 B	-0-					Y	NO RPT					29

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8300	-0-	-11272 B	-0-	8068	3	232	9	Y	211	173	0			115
03	21669	X	NO RPT	-0-	-21669 B	-0-					Y	NO RPT					115

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20903	-0-	-6845 B	-0-	20903	3			N	-0-					36
03	30473	X	NO RPT	-0-	-30473 B	-0-					N	NO RPT					36

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18580	-0-	-14208 B	-0-	17719	3	861	9	Y	783	862	0			599
03	35309	X	NO RPT	-0-	-35309 B	-0-					Y	NO RPT					599

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3344	-0-	-2340 B	-0-	2775	3	569	9	Y	517	507	0			51
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293 B	-0-					Y	NO RPT					51

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	8556	X	NO RPT	-0-	-8556 B	-0-					Y	NO RPT					496

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983 B	-0-					Y	NO RPT					22

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

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	11755	-0-	-4177 B	-0-	11162	3	593	9	Y	539	552	0			406
03	17639	X	NO RPT	-0-	-17639 B	-0-					Y	NO RPT					406

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

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	13040	-0-	-4964 B	-0-	12165	3	875	9	N	795	825	0			594
03	19933	X	NO RPT	-0-	-19933 B	-0-					N	NO RPT					594

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

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	24486	-0-	-5362 B	-0-	24253	3	233	9	Y	212	187	0			128
03	29264	X	NO RPT	-0-	-29264 B	-0-					Y	NO RPT					128

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

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	25857	-0-	-3823 B	-0-	24432	3	1425	9	N	1295	1315	0			969
03	32860	X	NO RPT	-0-	-32860 B	-0-					N	NO RPT					969

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

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	6926	-0-	-5926 B	-0-	6105	3	821	9	N	746	754	1			763
03	13764	X	NO RPT	-0-	-13764 B	-0-					N	NO RPT					763

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

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	3882	X	3882	-0-	-0- B	-0-	3564	3	318	9	Y	289	282	0			29
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247 B	-0-					Y	NO RPT					29

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	6949	-0-	-1871 B	-0-	6949	3			N	-0-					-0-
03	9765	X	NO RPT	-0-	-9765 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	23216	-0-	-7276 B	-0-	22148	3	1068	9	Y	971	995	1	4	8	322
03	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					322

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	26240	-0-	-9152 B	-0-	25777	3	463	9	Y	421	424	1			142
03	36456	X	NO RPT	-0-	-36456 B	-0-					Y	NO RPT					142

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	17	-0-	-19555 B	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	565	0			86
03	22320	X	NO RPT	-0-	-22320 B	-0-					Y	NO RPT					86

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21957	X	21957	-0-	-0- B	-0-	1044	1	18995	3	Y	1744	1727	0			1288
							1918	9									
03	23591	X	NO RPT	-0-	-23591 B	-0-					Y	NO RPT					1288

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	21181	-0-	-4159 B	-0-	20290	3	891	9	Y	810	810	0			609
03	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					609

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	20248	-0-	-6212 B	-0-	19400	3	848	9	Y	771	780	0			579
03	27435 X	NO RPT	-0-	-27435 B	-0-					Y	NO RPT					579

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11339 PERF.12495 - 14609

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	56333	-0-	56333 B	135942	54508	3	1825	9	Y	1659	1292	1			857
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	135942					Y	NO RPT					857

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

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	13439	-0-	-9241 B	-0-	13096	3	343	9	Y	312	267	0			168
03	25079 X	NO RPT	-0-	-25079 B	-0-					Y	NO RPT					168

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

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	12674	-0-	-3314 B	-0-	11150	3	1524	9	Y	1385	1256	0			845
03	17701 X	NO RPT	-0-	-17701 B	-0-					Y	NO RPT					845

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

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	1584	-0-	-824 B	-0-	1329	3	255	9	Y	232	222	0			150
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-					Y	NO RPT					150

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

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	7766	-0-	-634 B	-0-	6996	3	770	9	Y	700	626	0			421
03	9424 X	NO RPT	-0-	-9424 B	-0-					Y	NO RPT					421

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	40376	-0-	-9968 B	-0-	38469	3	1907	9	Y	1734	1736	0	15	8	1385
03	55738	X	NO RPT	-0-	-55738 B	-0-					Y	NO RPT					1385

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
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	29487	-0-	-21809 B	-0-	28251	3	1236	9	Y	1124	1160	0			1015
03	50251	X	NO RPT	-0-	-50251 B	-0-					Y	NO RPT					1015

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5682	-0-	-982 B	-0-	5062	3	620	9	N	564	550	0	7	8	61
03	7378	X	NO RPT	-0-	-7378 B	-0-					N	NO RPT					61

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 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
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	9659	-0-	-841 B	-0-	9140	3	519	9	N	472	469	0			55
03	11129	X	NO RPT	-0-	-11129 B	-0-					N	NO RPT					55

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5554	-0-	-1110 B	-0-	5234	3	320	9	Y	291	290	0			34
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099 B	-0-					Y	NO RPT					34

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 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
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	4718	-0-	-2282 B	-0-	4320	3	398	9	Y	362	349	1			42
03	6882	X	NO RPT	-0-	-6882 B	-0-					Y	NO RPT					42

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6719	-0-	-2129 B	-0-	6279	3	440	9	Y	400	368	0			248
03	9331	X	NO RPT	-0-	-9331 B	-0-					Y	NO RPT					248

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	8153	-0-	-2011 B	-0-	7449	3	704	9	Y	640	637	0			429
03	11160 X	NO RPT	-0-	-11160 B	-0-					Y	NO RPT					429

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

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	10594	-0-	-4302 B	-0-	10198	3	396	9	Y	360	314	0			214
03	15469 X	NO RPT	-0-	-15469 B	-0-					Y	NO RPT					214

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

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	6290	-0-	-1074 B	-0-	5995	3	295	9	Y	268	265	0			28
03	7781 X	NO RPT	-0-	-7781 B	-0-					Y	NO RPT					28

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

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	17362	-0-	-3050 B	-0-	16243	3	1119	9	Y	1017	703	0			755
03	22382 X	NO RPT	-0-	-22382 B	-0-					Y	NO RPT					755

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

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	10132	-0-	-2496 B	-0-	9177	3	955	9	Y	868	763	0			516
03	13609 X	NO RPT	-0-	-13609 B	-0-					Y	NO RPT					516

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

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	16426	-0-	-4938 B	-0-	14689	3	1737	9	Y	1579	1585	0			171
03	23312 X	NO RPT	-0-	-23312 B	-0-					Y	NO RPT					171

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

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	3731	-0-	-11725 B	-0-	3411	3	320	9	Y	291	346	1			116
03	15841 X	NO RPT	-0-	-15841 B	-0-					Y	NO RPT					116

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	8210	-0-	-22 B	-0-	7818	3	392	9	Y	356	351	0			202
03	9114	X	NO RPT	-0-	-9114 B	-0-					Y	NO RPT					202

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
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	5669	-0-	-13091 B	-0-	5134	3	535	9	Y	486	596	1	1	8	223
03	20770	X	NO RPT	-0-	-20770 B	-0-					Y	NO RPT					223

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
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	31700	X	31700	-0-	-0- B	-0-	27003	3	4697	9	Y	4270	2802	1			1953
03	22351	X	NO RPT	-0-	-22351 B	-0-					Y	NO RPT					1953

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
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	6753	-0-	-1395 B	-0-	6489	3	264	9	Y	240	233	0			27
03	8463	X	NO RPT	-0-	-8463 B	-0-					Y	NO RPT					27

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
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	4219	-0-	-11881 B	-0-	3783	3	436	9	Y	396	440	1			163
03	16275	X	NO RPT	-0-	-16275 B	-0-					Y	NO RPT					163

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
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	6298	-0-	-2298 B	-0-	5613	3	685	9	Y	623	586	0			449
03	8494	X	NO RPT	-0-	-8494 B	-0-					Y	NO RPT					449

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
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	3831	-0-	-11961 B	-0-	3457	3	374	9	Y	340	404	0			143
03	16616	X	NO RPT	-0-	-16616 B	-0-					Y	NO RPT					143

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

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
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	12114	-0-	-5946 B	-0-	11793	3	321	9	Y	292	288	0			37
03	18042 X	NO RPT	-0-	-18042 B	-0-					Y	NO RPT					37

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

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	5919	-0-	-1053 B	-0-	5372	3	547	9	Y	497	489	0			61
03	7285 X	NO RPT	-0-	-7285 B	-0-					Y	NO RPT					61

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

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	23991	-0-	-6417 B	-0-	23101	3	890	9	Y	809	854	0			712
03	30938 X	NO RPT	-0-	-30938 B	-0-					Y	NO RPT					712

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

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	10085	-0-	-3187 B	-0-	8500	3	1585	9	N	1441	1425	0			162
03	13299 X	NO RPT	-0-	-13299 B	-0-					N	NO RPT					162

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10873 - 16153

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	26378	-0-	-10134 B	-0-	25597	3	781	9	Y	710	725	0			639
03	37727 X	NO RPT	-0-	-37727 B	-0-					Y	NO RPT					639

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

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	19947	-0-	-4861 B	-0-	19155	3	792	9	Y	720	676	0			551
03	25978 X	NO RPT	-0-	-25978 B	-0-					Y	NO RPT					551

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

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	29933	-0-	-12431 B	-0-	29385	3	548	9	Y	498	514	1	1	8	183
03	42501 X	NO RPT	-0-	-42501 B	-0-					Y	NO RPT					183

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 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
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	5866	-0-	-966 B	-0-	5230	3	636	9	Y	578	571	0			66
03	7316	X	NO RPT	-0-	-7316 B	-0-					Y	NO RPT					66

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

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	8711	-0-	-2013 B	-0-	8232	3	479	9	Y	435	430	0			54
03	11160	X	NO RPT	-0-	-11160 B	-0-					Y	NO RPT					54

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

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	25145	-0-	-9127 B	-0-	24681	3	464	9	Y	422	436	1	1	8	155
03	35805	X	NO RPT	-0-	-35805 B	-0-					Y	NO RPT					155

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

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	9530	-0-	-3966 B	-0-	9242	3	288	9	Y	262	260	0			69
03	13826	X	NO RPT	-0-	-13826 B	-0-					Y	NO RPT					69

MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

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	10290	-0-	-11914 B	-0-	9278	3	1012	9	Y	920	913	0			88
03	20119	X	NO RPT	-0-	-20119 B	-0-					Y	NO RPT					88

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

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	26047	-0-	-7049 B	-0-	25103	3	944	9	Y	858	776	0			519
03	34875	X	NO RPT	-0-	-34875 B	-0-					Y	NO RPT					519

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

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	8813	-0-	-3031 B	-0-	7471	3	1342	9	Y	1220	1200	0			357
03	11377	X	NO RPT	-0-	-11377 B	-0-					Y	NO RPT					357

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14214	X	14214	-0-	-0- B	-0-	12958	3	1256	9	N	1142	1128	0			109
03	1953	X	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT					109

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

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	12486	-0-	-10362 B	-0-	11871	3	615	9	N	559	598	0			378
03	23436	X	NO RPT	-0-	-23436 B	-0-					N	NO RPT					378

COOKE RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

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	13328	-0-	-15008 B	-0-	12809	3	519	9	N	472	528	0			319
03	28334	X	NO RPT	-0-	-28334 B	-0-					N	NO RPT					319

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

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	12685	-0-	-12179 B	-0-	12094	3	591	9	N	537	542	0			363
03	27528	X	NO RPT	-0-	-27528 B	-0-					N	NO RPT					363

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

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	34312	-0-	-2732 B	-0-	33120	3	1192	9	Y	1084	1075	0			733
03	42284	X	NO RPT	-0-	-42284 B	-0-					Y	NO RPT					733

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

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	18314	-0-	-10386 B	-0-	16093	3	2221	9	Y	2019	2002	0			193
03	30194	X	NO RPT	-0-	-30194 B	-0-					Y	NO RPT					193

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

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	2916	-0-	-416 B	-0-	2151	3	765	9	Y	695	688	0			69
*03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286 B	-0-					Y	NO RPT					69

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	8998	-0-	-2874 B	-0-	8164	3	834	9	N	758	665	0			441
03	11873	X	NO RPT	-0-	-11873 B	-0-					N	NO RPT					441

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

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	7908	-0-	-3880 B	-0-	7327	3	581	9	Y	528	522	0			51
03	11129	X	NO RPT	-0-	-11129 B	-0-					Y	NO RPT					51

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

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	11058	-0-	-9354 B	-0-	10160	3	898	9	Y	816	814	0			78
03	19964	X	NO RPT	-0-	-19964 B	-0-					Y	NO RPT					78

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

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	7043	-0-	-1441 B	-0-	6729	3	314	9	Y	285	283	0			100
03	8897	X	NO RPT	-0-	-8897 B	-0-					Y	NO RPT					100

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

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	14028	-0-	-6356 B	-0-	13108	3	920	9	Y	836	816	0			80
03	20181	X	NO RPT	-0-	-20181 B	-0-					Y	NO RPT					80

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

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	11628	-0-	-6880 B	-0-	11133	3	495	9	Y	450	441	0			43
03	17329	X	NO RPT	-0-	-17329 B	-0-					Y	NO RPT					43

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

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	31107	-0-	-23465 B	-0-	30527	3	580	9	Y	527	491	0			326
03	53227	X	NO RPT	-0-	-53227 B	-0-					Y	NO RPT					326

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	34802	-0-	-20414 B	-0-	34201	3	601	9	N	546	486	0			323
03	55521 X	NO RPT	-0-	-55521 B	-0-					N	NO RPT					323

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

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	34024	-0-	-19848 B	-0-	29020	3	5004	9	N	4549	4390	0			2913
*03	59644 X	NO RPT	-0-	-59644 B	-0-					N	NO RPT					2913

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

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	46835	-0-	-12553 B	-0-	39476	3	7359	9	N	6690	6443	0			4275
03	65751 X	NO RPT	-0-	-65751 B	-0-					N	NO RPT					4275

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

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	52210	-0-	-13898 B	-0-	45424	3	6786	9	Y	6169	5781	0			3837
*03	73191 X	NO RPT	-0-	-73191 B	-0-					Y	NO RPT					3837

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

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	150426 X	68567	-0-	-81859 B	-0-	58014	3	10553	9	Y	9594	7412	0			4919
*03	65999 X	NO RPT	-0-	-65999 B	-0-					Y	NO RPT					4919

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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	47275	-0-	47275 B	47275	452	1	38354	3	Y	7699	4628	0			3071
						8469	9									
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	47275					Y	NO RPT					3071

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10774 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	-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	105951	-0-	105951 B	243154	88997	3	16954	9	Y	15413	12034	0			7987
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	243154					Y	NO RPT					7987

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH EAST WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

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-
03	21514 X	19146	-0-	-2368 B	-0-	1161	1	17985	3	N	-0-					-0-

LAYTON "A" WELL #: 3H RRCID -> 260178 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12450 - 15950

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
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	173	178	1			420

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

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
03	22754 X	17693	-0-	-5061 B	-0-	1238	1	16455	3	Y	-0-					3

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

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
03	13702 X	9794	-0-	-3908 B	-0-	685	1	9109	3	Y	-0-					4

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

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
03	15221 X	9650	-0-	-5571 B	-0-	675	1	8975	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
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									
03	13950	X	9810	-0-	-4140 B	-0-	686	1	9124	3	Y	-0-					57

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

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-
03	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

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-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

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-
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

HENRY, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 077181 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10370 - 10532

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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

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-
03	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

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-
03	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 #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	326					559

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

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-
03	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

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-
03	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 #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 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
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

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-
03	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 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
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	431	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

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-
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	Y	1					1
							1	9									

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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-
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	485	3	Y	3					3
							3	9									

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 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	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-
03	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

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										
03	1581	N	884	-0-	-697	-0-	25	1	858	3	Y	1						5
							1	9										

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

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
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	14	1	484	3	Y	1						2
							1	9										

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

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-
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	1						1
							1	9										

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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									
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	Y	-0-					1

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

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-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	7	1	103	3	Y	1					1
							1	9									

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

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-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	165	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

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
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	6	1	225	3	Y	-0-					1

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

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-
03	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 #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	33	1	1136	3	Y	2					5
							2	9									

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	27	1	939	3	Y	1					3
							1	9									

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
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-
03	1023	N	736	-0-	-287	-0-	184	1	552	2	N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	61	1	184	2	N	-0-					99

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	5394	X	5151	-0-	-243	-0-	1288	1	3863	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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-
03	14B2 EXT	-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

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-
03	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) //CONT.// 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 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
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-
03	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

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

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									
*03	DLQ G-10	1385	-0-	1385	3816	158	1	1199	2	Y	25	14	1			80
						28	9									

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*03	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	109	1	936	2	N	3					113
							3	9									

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	DLQ G-10		2498	-0-	2498	7017	286	1	2161	2	Y	46	25	1			167
							51	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	DLQ G-10		6772	-0-	6772	19119	782	1	5918	2	Y	65	69	1			322
							72	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

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									
*03	DLQ G-10		1101	-0-	1101	2945	127	1	963	2	Y	10	11	1			44
							11	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

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									
*03	2604	X	2602	-0-	-2	-0-	299	1	2262	2	N	37	26	1			164
							41	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

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									
03	1736	X	1421	-0-	-315	-0-	163	1	1237	2	N	19	193	1			145
							21	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 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
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									
*03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	1568	1	720	2	N	42	179	0			120
							46	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	1736	#	766	-0-	-970	-0-	80	1	684	2	N	2					26
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	102	1	47	2	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
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									
*03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	355	1	2688	2	N	27	31	1			170
							30	9									

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 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
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	279 X	147	-0-	-132	-0-	147	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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-
03	155 N	18	-0-	-137	-0-	13	1	5	2	N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) //CONT.// 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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
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-
*03	25 R	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	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
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-
03	7657 X	-0-	-0-	-7657	-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
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-
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	376	1	124	2	N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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
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-
03	DLQ G-10	4392	-0-	4392	13469	778	1	3614	2	N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 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
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-
03	DLQ G-10	2547	-0-	2547	8743	451	1	2096	2	N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

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-
03	DLQ G-10	8928	-0-	8928	32617	1582	1	7346	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

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-
03	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

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-
03	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

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-
03	1395 N	1239	-0-	-156	-0-	943	1	296	2	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 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

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-
03	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

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-
03	3317	X	2341	-0-	-976	-0-	1785	1	556	2	N	-0-			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

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-
*03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	785	1	234	2	N	-0-			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

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-
03	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	1256	1	385	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

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	20637	-0-	-2097	19579	1768	1	18760	2	N	99					314
						109	9									
*03	26102	18983	-0-	-7119	12460	1968	1	16915	2	N	91					405
						100	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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-
03	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

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
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) //CONT.// 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 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	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									
*03	DLQ G-10	7201	-0-	7201	19877	748	1	6431	2	Y	20					84
						22	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

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
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

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									
03	372 N	317	-0-	-55	-0-	18	1	298	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) //CONT.// 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	91	1	1053	3	N	10					33
						11	9									

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	52	1	339	2	Y	5	3	1			4
						6	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIEFER WELL #: 2 RRCID -> 129283 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2968 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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
*03	11470	X	9977	-0-	-1493	-0-	9977	3			N	-0-					168

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

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
*03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					18

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*03	2883	X	2016	-0-	-867	-0-	2016	3			N	-0-					9

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

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
*03	3596	X	3493	-0-	-103	-0-	3493	2			N	-0-					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

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
03	5301	X	4854	-0-	-447	-0-	4852	3	2	9	N	2	2	8			6

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 264609 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12210 - 16073

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

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							
03	5983	X	989	-0-	-4994	-0-	56	1	666	2	N	-0-					295
							267	4									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
03	4092	X	3583	-0-	-509	-0-	124	1	3131	2	N	298	328	0			342
							328	9									

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

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									
03	5642	X	2229	-0-	-3413	-0-	80	1	1964	2	N	87					342
							89	4	96	9							

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

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									
03	6479	X	4331	-0-	-2148	-0-	12	1	3868	2	N	255	179	0			212
							170	4	281	9							

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

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							
*03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	124	1	4369	2	N	162	182	0			260
							3	4	178	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
03	7192	X	6166	-0-	-1026	-0-	64	1	5313	2	N	587	700	0			282
							143	4	646	9							

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

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-
03	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

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							
03	14167	X	12561	-0-	-1606	-0-	39	1	11624	2	N	686	721	0			150
							143	4	755	9							

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 103M RRCID -> 275699 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9235 - 9808

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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

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	25204	X	25204	-0-	-0-	-0-	307	1	21290	2	Y	2076	1930	1	280	8	62
							1323	4	2284	9							
*03	37983	X	37983	-0-	-0-	-0-	524	1	33685	2	Y	2281	2177	1	31	8	135
							1265	4	2509	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	5146 X	3924	-0-	-1222	-0-	3923	2	1	9	N	1	1	8			428

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

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
03	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

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
*03	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7376	2	190	9	N	173	180	1	1	8	160

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

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
03	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

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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5991					Y	NO RPT					727

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

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	8692	-0-	8692	17463	8105	3	587	9	Y	534	499	0			277
03	DLQ G-10	9298	-0-	9298	26761	8703	3	595	9	Y	541	581	0			237

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6674					Y	NO RPT					1441

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

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
03	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

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									
03	6262	X	5285	-0-	-977	-0-	663	1	4497	2	N	114	180	1			374
							125	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

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									
03	3627	X	1817	-0-	-1810	-0-	32	1	1785	2	N	-0-					22

FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

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									
*03	4588	X	1109	-0-	-3479	-0-	326	1	775	2	N	-0-					67
							8	4									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	24428	X	12551	-0-	-11877	-0-	305	1	12074	2	N	156	176	1			147
							172	9									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BARCLAY WELL #: 1622 RRCID -> 227495 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7492 - 7533

*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1			-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-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

*10	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2014 - P/A 10/17/14

GLASS RANCH B WELL #: 177 RRCID -> 243032 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9208 - 10310

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2014 - PLUGGED 10/24/14

MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

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									
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	340	3	N	2					4
							2	9									

COMANCHE RANCH WELL #: 341H RRCID -> 251797 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	44	1	720	3	N	3					8
							3	9									

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

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-
03	4805	X	3634	-0-	-1171	-0-	3634	3			N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

*04	1920	N	1687	-0-	-233	-0-	1644	3	43	9	N	39	161	1			69
*05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1879	3	53	9	N	48					117
*06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1541	3	32	9	N	29	1	1			145
*07	1767	N	941	-0-	-826	-0-	897	3	44	9	N	40					185
*08	1953	N	763	-0-	-1190	-0-	761	3	2	9	N	2	59	1			128
*09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	1					129
*10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1579	2	121	9	N	110	39	1			200
*11	780	N	9	-0-	-771	-0-	9	3			N	-0-	145	1			55
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1847	3	21	9	N	19	5	1			69
*02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	545	3	12	9	N	11					80
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	608	3	18	9	N	16	1	1			95

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
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-
*03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	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
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-
03	5766	X	4309	-0-	-1457	-0-	4309	1			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
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									
03	DLQ G-10		5471	-0-	5471	20798	2501	1	2208	2	N	693	858	1			162
							762	9									

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
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	6838	-0-	-137	-0-	488	1	5260	2	Y	991	999	1			203
							1090	9									
*01	6975	X	3428	-0-	-3547	-0-	248	1	2662	2	Y	471	563	1			111
							518	9									
*02	5404	X	5332	-0-	-72	-0-	434	1	4289	2	Y	554	578	1			87
							609	9									
*03	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	666	1	6315	2	Y	508	580	1			15
							559	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
03	2480	N	2451	-0-	-29	B	-0-	2451	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0151E RRCID -> 140696 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6339 - 6374

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	899 N	838	-0-	-61	-0-	838	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
*03	5688 R	5688	-0-	-0-	-0-	124	1	5479	3	N	77					237
						85	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
BROWN "A" WELL #: 1T RRCID -> 212620 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5112 - 5120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) //CONT.// 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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-
03	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

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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	178	148	1	102

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) //CONT.// 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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
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	280	-0-	-28	-0-	65	1	215	2	N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 086907 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 3065 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	67	1	220	2	N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
EAST-WEST RESOURCES, INC. //CONT.// 239000
WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	77	-0-	77	110	77	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	110				N	NO RPT			-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 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	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	192	-0-	192	275	192	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	275				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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

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-
03	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

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-
03	14B2 EXT	3217	-0-	3217	3217	3211	3	6	9	Y	5					5

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	246	3	2	9	Y	2					3

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

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-
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

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
03	11873 X	11237	-0-	-636	-0-	11163	3	74	9	Y	67					112

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 2 RRCID -> 161890 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7324 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
03	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	8029	X	6286	-0-	-1743	-0-	6286	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1054	N	602	-0-	-452	-0-	602	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	3	1	9	Y	1					2

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARZ, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 168657 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7095 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2014 - PLUGGED 04/20/14

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					20

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
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
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					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
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									
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					30

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
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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					29

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
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-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					67

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					24

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

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									
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					2

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
03	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

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
*03	7347	6622	-0-	-725	23443	6622	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

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-
03	4867 X	4486	-0-	-381	-0-	4486	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

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-
03	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

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-
03	1736 N	1546	-0-	-190	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

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-
03	5301 X	5114	-0-	-187	-0-	5114	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

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-
03	6014 X	5817	-0-	-197	-0-	5817	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

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-
*03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	3472 X	3059	-0-	-413	-0-	3059	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

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-
03	2325 X	628	-0-	-1697	-0-	628	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	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

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-
*03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3		N	-0-			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

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-
03	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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-
03	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

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-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

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-
03	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

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
*03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1029	3	68	9	Y	62	177	1	1	8	188

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-

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
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-
03	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	75	1	1534	3	N	-0-					-0-

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 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
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	1829	X	1311	-0-	-518	-0-	62	1	1246	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH 41 WELL #: 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
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-
03	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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	5921 X	5187	-0-	-734	-0-	240	1	4929	3	N	16	16	8			-0-
						18	9									

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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
UNIVERSITY 54 21 WELL #: 2 RRCID -> 262328 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7900 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIEFER RANCH (TAYLOR) //CONT.// 49174 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. //CONT.// 698761
KIEFER, CHESTER WELL #: 10 RRCID -> 127763 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 556 - 560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIEFER, CHESTER WELL #: 8A RRCID -> 128794 COMPL. DATE 11/28/1987 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1137 - 1145

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924

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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
03	4185	X	3855	-0-	-330	-0-	263	1	3592	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

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-
*03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	225	1	3081	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

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-
03	2170	X	1490	-0-	-680	-0-	102	1	1388	2	N	-0-					-0-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

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-
03	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	72	1	987	2	N	-0-					-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	401	1	5474	2	N	-0-			-0-

RIO-TEX, INC. 712930
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

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-
*03	566 X	566	-0-	-0-	-0-	38	1	528	2	N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

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-
03	1736 X	1540	-0-	-196	-0-	104	1	1436	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	134	1	248	2	Y	-0-					-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	445	1	820	2	Y	-0-					-0-

HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	186	1	319	2	Y	-0-					-0-
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	210	1	388	2	Y	-0-					-0-

WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			Y	-0-					5

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
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
*03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

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
03	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 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMA ALTA (3500) //CONT.// 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	INJECT	NO RPT	-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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

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
03	14B DENY	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

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-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	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

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
03	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

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
*03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2006	2	37	9	N	34			132

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

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
03	992 N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-			35

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617

TAYLOR WELL #: 1321 RRCID -> 213165 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 22400 PERF. 7274 - 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
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
03	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

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
*03	6696 X	5847	-0-	-849	-0-	5825	3	22	9	N	20	11	1			106

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588

MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

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
*03	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	10062	2	39	9	N	35					119

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691

LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

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
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	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

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-
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-		-0-

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

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-
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

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-
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

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-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-		-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

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-
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-		-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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-
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

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-
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

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-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	Y	-0-			-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

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-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-			-0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

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-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-			-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

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-
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	-0-			-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

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-
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-			-0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 10 RRCID -> 084885 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 715 PERF. 626 - 634

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYLES, LORA WELL #: 11 RRCID -> 084886 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 777 PERF. 595 - 604

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
03	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

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-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

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-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALKEK WELL #: 1232 RRCID -> 172804 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2406 - 2479

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2014 - PLUGGED 10/29/14

BURR WELL #: 2017 RRCID -> 202115 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2672 - 3632

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

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
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
03	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

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-
03	9672 X	9457	-0-	-215	-0-	9457	3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1612	N	1366	-0-	-246	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

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-
*03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

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-
*03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

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-
03	2449	X	1068	-0-	-1381	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

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-
03	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

*06	2730	N	2677	-0-	-53	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
*07	2790	N	2751	-0-	-39	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
*08	2790	N	2728	-0-	-62	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
*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-
*03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1240 N	1113	-0-	-127	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

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-
03	1643 N	1320	-0-	-323	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

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-
03	3689 X	3535	-0-	-154	-0-	3535	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

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-
*03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

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-
03	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

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-
03	3720 X	3102	-0-	-618	-0-	3102	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

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-
03	1798 N	1634	-0-	-164	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
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-
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

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-
03	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

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-
*03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

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-
03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

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-
03	4650	X	82	-0-	-4568	-0-	82	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

*06	2040	N	1903	-0-	-137	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
*07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
*08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
*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-
03	2015	N	1760	-0-	-255	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

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-
03	3627	X	3566	-0-	-61	-0-	3566	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

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-
03	2325	N	1983	-0-	-342	-0-	1983	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

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-
03	2697	N	2560	-0-	-137	-0-	2560	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

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-
*03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

*06	7230	X	7018	-0-	-212	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
*07	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	3			N	-0-					-0-
*08	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3			N	-0-					-0-
*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-
03	7409	X	6970	-0-	-439	-0-	6970	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
*07	2728	N	2682	-0-	-46	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
*08	2759	N	2690	-0-	-69	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
*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-
*03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

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-
*03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

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-
03	3627	X	3518	-0-	-109	-0-	3518	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

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-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

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-
03	3317	X	3297	-0-	-20	-0-	3297	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

*06	6660	X	6566	-0-	-94	-0-	6566	3			N	-0-					-0-
*07	6882	X	6691	-0-	-191	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
*08	6882	X	6718	-0-	-164	-0-	6718	3			N	-0-					-0-
*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-
03	6913	X	5656	-0-	-1257	-0-	5656	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

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-
03	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

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-
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

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-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

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-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

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-
03	5022	X	3875	-0-	-1147	-0-	3875	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	4247	X	4136	-0-	-111	-0-	4136	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
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-
03	3100	X	2793	-0-	-307	-0-	2793	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
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-
*03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	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
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-
03	3627	X	3587	-0-	-40	-0-	3587	2			N	-0-					-0-

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
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-
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	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
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-
*03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	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
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-
*03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	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
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-
*03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	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
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-
*03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	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
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-
*03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

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
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-
*03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	3658	X	3500	-0-	-158	-0-	3500	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	4030 X	3819	-0-	-211	-0-	3819	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETRO GRANDE BILL COLE 15 WELL #: 1 RRCID -> 256645 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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 #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INTERSTATE PETROLEUM, INC. 425258
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

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	251	-0-	-281	-0-	251	2		N	-0-			-0-
*03	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INTERSTATE PETROLEUM, INC. //CONT.// 425258
MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	161	-0-	-175	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

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	152	-0-	-184	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1AA RRCID -> 149195 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2410	2	7	9	N	6					167
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					167

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

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	811	-0-	-253	-0-	811	2			N	-0-					81
03	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-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
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	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
03	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

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	768	-0-	-1388	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-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

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135					270

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
AUSTIN ROYAL CORPORATION 037323
FINCH, GENE WELL #: A 3 RRCID -> 098864 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 1404 PERF. 1350 - 1355

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

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-
03	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

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-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
03	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

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-
03	1395 N	1194	-0-	-201	-0-	1194	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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
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	983	-0-	-815	-0-	983	2			N	-0-					-0-
*01	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-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
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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	713	X	660	-0-	-53	-0-	660	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
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-
*03	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

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-
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

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-
*03	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

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-
03	372	X	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

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-
*03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

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-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

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-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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
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-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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-
*03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

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-
03	434	X	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

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-
*03	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

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-
*03	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

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-
03	2201	X	1486	-0-	-715	-0-	1486	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
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-
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	434	X	330	-0-	-104	-0-	330	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

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-
03	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					349
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					362

MAKOFSKI, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 271889 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7870 - 8024

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-
03	14B2	EXT	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
03	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
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
03	62	#	-0-	-0-	-62	-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
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
03	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
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
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-
03	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
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	524	-0-	-1604	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	507	-0-	-1415	-0-	507	2			N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	94	1	1524	3	N	72	163	1			160
							79	9									

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	56	1	907	3	N	4					39
							4	9									

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	3286	X	3269	-0-	-17	-0-	188	1	3053	3	N	25					135
							28	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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
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									
*03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	58	1	932	3	N	4					38
							4	9									

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

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									
*03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	59	1	957	3	N	4					43
							4	9									

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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									
03	1891	X	1863	-0-	-28	-0-	108	1	1747	3	N	7					94
							8	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
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									
*03	833	X	833	-0-	-0-	-0-	48	1	783	3	N	2					76
							2	9									

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

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									
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	N	2					118
							2	9									

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

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									
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	574	3	N	3					42
							3	9									

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

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									
*03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	35	1	571	3	N	2					71
							2	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
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-
03	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

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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYQUEST II, LLC 252020
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
03	14B2 EXT	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

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-
03	14B2 EXT	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
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-
03	14B2 EXT	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 220721 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 902 PERF. 785 - 792

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -30- WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 069796 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
03	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

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
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUMLY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 087935 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2208 - 2218

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014 - PLUGGED 11/181/4

PALOMA "B" WELL #: 2112 RRCID -> 157623 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5610

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2014 - PLUGGED 11/04/14

PALOMA "D" WELL #: 1106 RRCID -> 163198 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5384 - 5406

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2014 - P&A 10/28/14

PALOMA "E" WELL #: 2083 RRCID -> 165865 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5202 - 5240

*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PALOMA "E" WELL #: 1066 RRCID -> 167517 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5120 - 5150

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PALOMA "E" WELL #: 1090 RRCID -> 169209 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 5235 - 5262

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2014 - P/A 10/17/14

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

PALOMA "E" WELL #: 2066 RRCID -> 169995 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5100 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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
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
03	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
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
03	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
10	217 N	99	-0-	-118	-0-	16	1	81	2	N	2	5	1			75
						2	9									
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
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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 #: 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E" WELL #: 383 RRCID -> 178556 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5232 - 5246

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2014 - P&A 10/21/14

PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

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
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	5					167

PALOMA "E" WELL #: 182 RRCID -> 189064 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5043

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2014 - P&A 10/09/14

PALOMA "E" WELL #: 1054 RRCID -> 210841 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5360 - 5395

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH, WEST (OLMOS) 73332 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
MATTHEWS, NED WELL #: 15 C RRCID -> 074934 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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	1155	-0-	-301	-0-	97	1	1058	2	Y	-0-				49
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT				49

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4575	-0-	-269	-0-	383	1	4190	2	Y	2					112
							2	9									
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					112

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			15
03	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
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	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-	61	1			112
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					112

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
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	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	393	1	4299	2	Y	155	58	1			258
							171	9									
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					258

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
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	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	472	1	5166	2	Y	50	22	1			80
							55	9									
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					80

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
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	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	458	1	5011	2	Y	6					207
							7	9									
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					207

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

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	4169	-0-	-143	-0-	349	1	3820	2	Y	-0-					30
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-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

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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	87	1	947	2	Y	2					80
							2	9									
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					80

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

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	2518	-0-	-478	-0-	206	1	2251	2	Y	55					144
							61	9									
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					144

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
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	7747	-0-	-961	-0-	641	1	7019	2	Y	79	29	1			106
							87	9									
03	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					106

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

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
03	4216	#	3299	-0-	-917	-0-	3196	2	103	9	N	94	142	1			47

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

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-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
03	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
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
*03	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	1046	1	5340	2	Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

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-
03	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
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									
03	1085	N	626	-0-	-459	-0-	95	1	487	2	Y	40					115
							44	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

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-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

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

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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
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
03	DLQ G-10	1686	-0-	1686	4146	1660	2	26	9	N	24					113

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

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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
03	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

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2015 - P/A 01-29-2015

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
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-
03	3286	#	1853	-0-	-1433	-0-	524	1	1329	2	N	-0-					-0-

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	352	1	912	2	N	13					100
							14	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	435	1	4758	2	Y	15					219
							17	9									
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					219

LINDHOLM 86 WELL #: 1 RRCID -> 150609 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 11650 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	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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	338	2	N	17					32
							19	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
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-
03	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

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	493 N	493	-0-	-0-	-0-	41	1	452	2	N	-0-			91
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

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	3	-0-	-333	-0-	3	2			N	-0-			15
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			15

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

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	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	101	1	1110	2	N	7			100
						8	9							
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			100

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
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-
03	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

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-
03	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

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	2660	-0-	-700	-0-	516	1	2144	2	N	-0-					21
*03	3441 X	2528	-0-	-913	-0-	549	1	1979	2	N	-0-					21

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 261631 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8154 - 8166

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
03	DLQ G-10	10060	-0-	10060	28057	9949	2	111	9	N	101	167	1			43

RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 263279 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5415 - 8428

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
03	6975 X	1225	-0-	-5750	-0-	1203	2	22	9	N	20	140	1			42

RHODE RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 264546 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8160 - 8174

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
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
03	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

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
03	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

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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBLE SOLO (CANYON) //CONT.// 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
03	496	N	371	-0-	-125	-0-	37	1	334	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
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-
03	1519	X	1307	-0-	-212	-0-	1307	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
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-
03	1333	X	1114	-0-	-219	-0-	1114	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
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-
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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
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-
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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-
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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
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-
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 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
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-
03	1023	X	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	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
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-
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610

HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	682	X	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 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
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-
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	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
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-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

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-
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	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

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-
*03	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

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-
03	465	N	308	-0-	-157	-0-	308	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

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-
03	310	X	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

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-
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	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
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-
03	992	N	769	-0-	-223	-0-	769	2			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

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-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-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

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-
03	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

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-
03	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

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-
03	341	X	226	-0-	-115	-0-	226	2			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
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-
03	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

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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
03	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	310	-0-	-1090	-0-	310	2			N	-0-					30
03	1550	X	620	-0-	-930	-0-	620	2			N	-0-					30

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	226	-0-	-1118	-0-	220	2	6	9	N	5	152	1			17
03	1488	X	646	-0-	-842	-0-	580	2	66	9	N	60					77

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					68
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 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
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	110	-0-	-506	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	682	X	183	-0-	-499	-0-	183	2			N	-0-					-0-

PHANTOM OIL & GAS 661328

ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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

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-
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	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

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
03	1519 #	1500	-0-	-19	-0-	1500	2			N	-0-					83

BOWMAN WELL #: 107 RRCID -> 261829 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4028 - 4030

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
*03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	367	2	411	9	N	374	527	1			236

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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-
03	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
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	2713	-0-	2517	2517	2645	2	68	9	N	62					164
03	217	NO RPT	-0-	-217	2300					N	NO RPT					164

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*03	4263 R	4263	-0-	-0-	-0-	4232	2	31	9	Y	28	25	1			9

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10320 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	9052 X	4266	-0-	-4786	-0-	4115	2	151	9	Y	137	122	1			32

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	14973 X	11523	-0-	-3450	-0-	11395	2	128	9	Y	116	103	1			35

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 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	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
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
03	8060	X	2798	-0-	-5262	-0-	2743	2	55	9	Y	50	45	1			20

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

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
03	28179	X	20111	-0-	-8068	-0-	19882	2	229	9	Y	208	185	1			51

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

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
03	8184	X	7606	-0-	-578	-0-	7549	2	57	9	Y	52	46	1			38

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

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-
03	2263	N	894	-0-	-1369	-0-	894	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

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-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	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
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-
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1240	X	1205	-0-	-35	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	961	X	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	744	X	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1178	X	1173	-0-	-5	-0-	1173	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
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-
03	620	X	458	-0-	-162	-0-	458	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	1581	X	1196	-0-	-385	-0-	1194	2	2	9	N	2					69

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	651	X	408	-0-	-243	-0-	408	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	217	X	207	-0-	-10	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	806	X	441	-0-	-365	-0-	441	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	744	X	560	-0-	-184	-0-	560	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
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-
03	1054 X	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

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-
03	372 X	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

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-
03	496 N	371	-0-	-125	-0-	371	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

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-
03	1612 X	1588	-0-	-24	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

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-
*03	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

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-
03	775 X	649	-0-	-126	-0-	649	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

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
03	310 X	295	-0-	-15	-0-	295	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
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-
03	1333 X	1228	-0-	-105	-0-	1228	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

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-
03	620 X	596	-0-	-24	-0-	596	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

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-
03	527 X	489	-0-	-38	-0-	489	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

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-
03	930 X	879	-0-	-51	-0-	879	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

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-
03	434 X	399	-0-	-35	-0-	399	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

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-
03	372 X	365	-0-	-7	-0-	365	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

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-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	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
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-
03	465 X	391	-0-	-74	-0-	391	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

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-
03	527 X	383	-0-	-144	-0-	383	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

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-
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2		N	-0-			-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

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-
03	279 X	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

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-
*03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

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-
03	713 N	601	-0-	-112	-0-	601	2		N	-0-			-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

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-
*03	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	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
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-
03	1798 X	1731	-0-	-67	-0-	1731	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

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-
03	279 X	237	-0-	-42	-0-	237	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

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-
03	527 X	513	-0-	-14	-0-	513	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

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-
03	651 X	640	-0-	-11	-0-	640	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

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-
03	217 X	168	-0-	-49	-0-	168	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

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-
03	1674 X	1653	-0-	-21	-0-	1653	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

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-
03	155 X	93	-0-	-62	-0-	93	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
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-
03	620 X	421	-0-	-199	-0-	421	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

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-
03	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

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-
03	899 X	815	-0-	-84	-0-	815	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

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-
03	496 X	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

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-
03	217 X	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

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-
*03	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

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-
03	744 X	713	-0-	-31	-0-	713	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
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-
03	1240 X	1055	-0-	-185	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

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-
03	558 X	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

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-
03	1891 X	1873	-0-	-18	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

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-
*03	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

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-
03	620 X	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

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-
*03	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

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-
*03	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	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
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-
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 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-
03	1767	X	1665	-0-	-102	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

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-
03	2914	X	2647	-0-	-267	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

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-
03	775	X	617	-0-	-158	-0-	617	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

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-
03	527	X	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

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-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

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-
*03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	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
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-
03	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

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-
03	713 X	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

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-
*03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

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-
03	4588 X	4153	-0-	-435	-0-	4153	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

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-
03	1395 N	1213	-0-	-182	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

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-
03	682 N	561	-0-	-121	-0-	561	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

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-
03	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222	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
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-
03	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

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-
03	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

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-
*03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

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-
03	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

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-
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	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

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-
03	14B2	EXT	72	-0-	72	6273	72	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
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-
03	14B2 EXT	214	-0-	214	5334	214	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

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-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

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-
*03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

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-
*03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		Y	-0-			-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

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-
*03	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

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-
*03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	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
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-
03	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

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-
*03	2548 N	2013	-0-	-535	-0-	2013	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

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-
03	992 N	910	-0-	-82	-0-	910	3		N	-0-			-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

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-
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3		N	-0-			-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

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-
*03	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

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-
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	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
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-
*03	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

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-
*03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

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-
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

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-
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

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-
03	1953	N	1605	-0-	-348	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

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-
03	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	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
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-
*03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	26	1	1130	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

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-
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	14	1	638	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

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-
03	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	28	1	1230	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

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-
03	651	N	602	-0-	-49	-0-	13	1	589	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

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-
*03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	7	1	289	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

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-
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	15	1	649	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

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-
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	3	1	153	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
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-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-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
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-
*03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	13	1	566	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
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-
03	899	N	827	-0-	-72	-0-	18	1	809	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
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-
03	992	N	988	-0-	-4	-0-	22	1	966	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
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-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	7	1	311	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
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-
*03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	20	1	901	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
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-
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	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
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-
*03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	20	1	870	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
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-
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	13	1	576	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
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-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	5	1	238	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
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-
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	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
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-
03	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
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-
*03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	14	1	597	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
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-
*03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	21	1	940	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
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-
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	6	1	250	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

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-
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	17	1	769	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

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-
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	16	1	707	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

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-
03	868	N	732	-0-	-136	-0-	16	1	716	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

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-
03	837	X	836	-0-	-1	-0-	19	1	817	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

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-
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	11	1	464	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

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-
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	10	1	436	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
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-
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	14	1	612	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
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-
03	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	27	1	1211	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
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-
*03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	12	1	514	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
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-
03	837	N	692	-0-	-145	-0-	15	1	677	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
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-
03	558	X	386	-0-	-172	-0-	9	1	377	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
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-
03	589	X	347	-0-	-242	-0-	8	1	339	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
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-
*03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	23	1	1024	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
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-
*03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	15	1	647	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

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-
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	10	1	460	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

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-
*03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	20	1	867	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

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-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	14	1	618	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

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
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	11	1	475	2	N	-0-					192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

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-
*03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	10	1	438	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
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-
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	23	1	1009	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	13	1	558	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	20	1	879	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1550	X	1466	-0-	-84	-0-	33	1	1433	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1519	X	1063	-0-	-456	-0-	24	1	1039	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	399	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
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-
*03	541	X	541	-0-	-0-	-0-	12	1	529	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	868	X	704	-0-	-164	-0-	16	1	688	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	7	1	325	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	837	X	672	-0-	-165	-0-	15	1	657	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	744	X	543	-0-	-201	-0-	12	1	531	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	13	1	561	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	19	1	854	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
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-
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	5	1	221	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
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-
*03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	11	1	506	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
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-
03	1550	X	1207	-0-	-343	-0-	27	1	1180	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
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-
03	961	X	787	-0-	-174	-0-	17	1	770	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
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-
*03	217	X	197	-0-	-20	-0-	4	1	193	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
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-
03	775	X	689	-0-	-86	-0-	15	1	674	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
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-
*03	261	X	261	-0-	-0-	-0-	6	1	255	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
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-
*03	996	X	996	-0-	-0-	-0-	22	1	974	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

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-
03	403	X	324	-0-	-79	-0-	7	1	317	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

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-
03	961	X	872	-0-	-89	-0-	19	1	853	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

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-
03	713	X	697	-0-	-16	-0-	15	1	682	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

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-
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	9	1	399	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

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-
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	268	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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
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-
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

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-
03	868	X	682	-0-	-186	-0-	15	1	667	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

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-
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	13	1	590	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

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-
03	868	X	786	-0-	-82	-0-	17	1	769	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

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-
03	1147	X	964	-0-	-183	-0-	21	1	943	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

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-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	8	1	334	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

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-
*03	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	25	1	1091	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
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-
*03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	27	1	1187	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

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-
03	930	X	867	-0-	-63	-0-	19	1	848	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

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-
03	837	X	815	-0-	-22	-0-	18	1	797	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

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-
03	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

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-
03	682	X	303	-0-	-379	-0-	7	1	296	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

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-
03	1209	X	776	-0-	-433	-0-	17	1	759	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

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-
*03	792	X	792	-0-	-0-	-0-	18	1	774	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
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-
03	620	X	591	-0-	-29	-0-	13	1	578	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

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-
03	620	X	514	-0-	-106	-0-	11	1	503	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

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-
*03	907	X	907	-0-	-0-	-0-	20	1	887	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

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-
03	682	X	666	-0-	-16	-0-	15	1	651	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

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-
03	961	X	656	-0-	-305	-0-	15	1	641	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

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-
03	465	X	449	-0-	-16	-0-	10	1	439	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

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-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	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
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-
*03	312	X	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

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-
03	558	X	358	-0-	-200	-0-	8	1	350	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

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-
*03	708	X	708	-0-	-0-	-0-	16	1	692	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

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
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	18	1	797	2	N	-0-					201

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

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-
03	744	X	716	-0-	-28	-0-	16	1	700	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

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-
03	2914	N	2866	-0-	-48	-0-	286	1	2580	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
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-
03	1085	N	870	-0-	-215	-0-	87	1	783	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 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
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-
*03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	420	1	3795	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	4247	X	3885	-0-	-362	-0-	387	1	3498	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	10137	X	9645	-0-	-492	-0-	961	1	8683	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	854	1	7716	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	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
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-
03	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	160	1	1449	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	87	1	782	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	124	1	1121	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	4588	X	3966	-0-	-622	-0-	395	1	3567	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					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
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-
03	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

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-
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

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-
03	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

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-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

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-
03	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					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
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-
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

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-
03	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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-
03	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
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	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-			-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

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	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2	N	-0-			-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
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-
03	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

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									
03	5425	X	4757	-0-	-668	-0-	528	1	4149	2	N	73					326
							80	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

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-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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
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-
03	5704	X	4364	-0-	-1340	-0-	430	1	3934	2	N	-0-			-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

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-
03	2201	X	1802	-0-	-399	-0-	22	1	1780	2	N	-0-			-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

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-
03	2263	N	1843	-0-	-420	-0-	319	1	1524	2	N	-0-			-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

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-
03	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	136	1	1249	2	N	-0-			-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

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-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	23	1	108	2	N	-0-			-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

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-
03	3007	X	1751	-0-	-1256	-0-	173	1	1578	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
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-
*03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	27	1	2259	2	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

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-
03	1240	N	422	-0-	-818	-0-	422	2			N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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-
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

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									
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

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-
03	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

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									
03	5611	X	4297	-0-	-1314	-0-	423	1	3874	2	N	-0-					-0-

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
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-
03	3162 X	2570	-0-	-592	-0-	445	1	2125	2	N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

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-
03	3255 X	1927	-0-	-1328	-0-	23	1	1904	2	N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

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-
03	2387 X	2073	-0-	-314	-0-	2073	2			N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

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-
*03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

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-
03	1147 N	867	-0-	-280	-0-	867	2			N	-0-					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

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-
03	6293 X	5403	-0-	-890	-0-	5403	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
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-
*03	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10569	2	4	9	N	4	4	8			-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2029	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1767	N	1083	-0-	-684	-0-	1082	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	4619	X	3153	-0-	-1466	-0-	3153	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
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

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-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-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

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-
03	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
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									
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	579	3	Y	1					4
							1	9									

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

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-
*03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	47	1	814	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

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-
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	27	1	463	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

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-
*03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	54	1	943	3	Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

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									
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	38	1	903	3	Y	-0-					6

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
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-
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

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-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

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-
03	589	N	273	-0-	-316	-0-	15	1	258	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

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-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

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-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	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
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-
03	620	N	487	-0-	-133	-0-	25	1	461	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

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									
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					8

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

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-
*03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

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									
03	558	N	385	-0-	-173	-0-	19	1	366	3	N	-0-	6	1			22

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

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-
03	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

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-
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	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
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-
*03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	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
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-
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	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
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									
03	961	N	279	-0-	-682	-0-	15	1	264	3	Y	-0-					-0-

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
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-
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	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
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									
03	1953	X	1785	-0-	-168	-0-	97	1	1688	3	Y	-0-					2

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
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-
*03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	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
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-
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	41	1	718	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
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
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	10	1	946	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
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
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	3	1	263	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
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									
03	496	N	98	-0-	-398	-0-	5	1	87	3	Y	5					14
							6	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
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-					2
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	4	1	429	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
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	1023	N	891	-0-	-132	-0-	9	1	881	3	Y	1					10
							1	9									

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	52	1	930	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	806	3	Y	1					4
							1	9									

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

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-					1
*03	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	92	1	1607	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	36	68	1			21

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

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									
03	620	N	272	-0-	-348	-0-	11	1	261	3	Y	-0-					7

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

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-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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 #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					-0-

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
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-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	25	1	430	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
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
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	4	1	366	3	Y	2	1	8			6
							2	9									

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	86	1			11

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
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
*03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	6	1	539	3	Y	1					3
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	23	1	450	3	Y	-0-					-0-

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
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-
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	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
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
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	2	1	176	3	Y	1					8
							1	9									

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
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-
03	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	49	1	971	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
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-
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	10	1	994	3	Y	1					3
							1	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

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-
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

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-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

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									
03	372	N	264	-0-	-108	-0-	12	1	250	3	Y	2					4
							2	9									

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

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-
*03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	14	1	1304	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 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
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									
03	1333	X	529	-0-	-804	-0-	23	1	466	3	Y	36	68	1			19
							40	9									

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

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-
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	7	1	638	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

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
03	992	X	313	-0-	-679	-0-	3	1	308	3	Y	2					10
							2	9									

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

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
03	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	14	1	1347	3	Y	1					7
							1	9									

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

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-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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
03	496	N	451	-0-	-45	-0-	5	1	445	3	Y	1					3
							1	9									

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
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-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-

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
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
*03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	10	1	971	3	Y	-0-					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
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-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
03	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	14	1	1328	3	Y	1					5
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	3	1	313	3	Y	1					3
							1	9									

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
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
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	3	Y	-0-					7

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
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
03	620	N	284	-0-	-336	-0-	3	1	280	3	Y	1					4
							1	9									

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
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
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					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
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
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	5	1	513	3	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	620	N	316	-0-	-304	-0-	15	1	301	3	Y	-0-					-0-

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
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
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	6	1	532	3	Y	-0-					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
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
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			Y	-0-					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
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									
03	465	N	107	-0-	-358	-0-	5	1	102	3	Y	-0-	3	1			14

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
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									
*03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	899	1	1305	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 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
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
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					10

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
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									
*03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	235	1	2181	3	Y	10					17
							11	9									

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	Y	-0-					15

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 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
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									
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	28	1	41	3	Y	-0-					7

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	100	1	145	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1333	X	749	-0-	-584	-0-	306	1	443	3	Y	-0-					1

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

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-
03	248	N	61	-0-	-187	-0-	25	1	36	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

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-
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	754	3	Y	-0-					-0-

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

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
03	1085	N	776	-0-	-309	-0-	33	1	743	3	N	-0-					1

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

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									
03	930	N	892	-0-	-38	-0-	106	1	786	3	N	-0-					10

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	682	N	481	-0-	-201	-0-	196	1	285	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

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
03	155	N	28	-0-	-127	-0-	11	1	17	3	Y	-0-					6

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

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-
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	75	1	109	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

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-
03	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

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-
03	279	N	171	-0-	-108	-0-	2	1	169	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	434	N	303	-0-	-131	-0-	3	1	299	3	Y	1					3
							1	9									

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
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-
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	3	13	9	Y	12					26

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					21

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 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
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									
03	713	N	549	-0-	-164	-0-	22	1	527	3	Y	-0-					12

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-					1
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1457	X	1006	-0-	-451	-0-	40	1	966	3	Y	-0-					-0-

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
03	1085	X	771	-0-	-314	-0-	315	1	456	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
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
*03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	14	1	1294	3	Y	-0-					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
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-
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	2	1	172	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 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
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									
03	3410	X	3169	-0-	-241	-0-	147	1	2931	3	Y	83	30	1			80
							91	9									

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

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									
03	27838	X	21122	-0-	-6716	-0-	886	1	19819	3	Y	379	405	1	4	8	15
							417	9									

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

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-
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 76 RRCID -> 274809 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5877 - 7606

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-
03	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

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									
03	37417	X	31345	-0-	-6072	-0-	1322	1	29571	3	Y	411	442	1			21
							452	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	24149 X	20304	-0-	-3845	-0-	833	1	18626	3	Y	768	828	1			32
						845	9									

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

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	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	155	1	2368	3	Y	9					30
						10	9									
*03	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	115	1	1525	3	Y	3					33
						3	9									

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

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	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	3					9
						3	9									
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	1					10
						1	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

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	575 N	575	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	437	392	1			194
						481	9									
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	333	377	1			150
						366	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 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
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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	Y	16					46
							18	9									
03	527	N	382	-0-	-145	-0-	26	1	344	3	Y	11					57
							12	9									

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

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	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					17
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					17

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

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	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	90	-0-	-158	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

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	234	-0-	-46	-0-	14	1	216	3	Y	4					33
							4	9									
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	18	1	237	3	Y	7					40
							8	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1501	-0-	-263	-0-	92	1	1409	3	N	-0-					124
03	1984	X	1551	-0-	-433	-0-	109	1	1442	3	N	-0-					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
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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	58	1	881	3	Y	6	78	1			45
							7	9									
03	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	73	1	967	3	Y	-0-					45

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
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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-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
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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	51					101
							56	9									
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	58	104	1			55
							64	9									

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
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	258	-0-	-162	-0-	16	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	294	-0-	-326	-0-	21	1	273	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	96	1	1470	3	Y	466	344	1			295
							513	9									
03	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	55	1	724	3	Y	456	386	1			365
							502	9									

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
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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	70	1	1075	3	Y	27	22	1			20
							30	9									
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	58	1	777	3	Y	14	17	1			17
							15	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	119	-0-	-49	-0-	7	1	100	3	Y	11					21
							12	9									
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	9	1	115	3	Y	12	22	1			11
							13	9									

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
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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	31					56
							34	9									
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	30	58	1			28
							33	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	215	-0-	-1381	-0-	13	1	196	3	Y	5					130
							6	9									
03	2232	X	4	-0-	-2228	-0-	4	3			Y	-0-					130

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
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	935	-0-	-745	-0-	57	1	875	3	Y	3					42
							3	9									
03	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	130	1	1723	3	Y	6					48
							7	9									

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
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	16	-0-	-12	-0-	4	3	12	9	Y	11	12	1			7
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	13	3	Y	10	9	1			8
							11	9									

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
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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	45	1	682	3	Y	1					3
							1	9									
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	3	Y	-0-					3

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
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	690	-0-	-38	-0-	42	1	636	3	Y	11	100	1			18
							12	9									
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	49	1	656	3	Y	27					45
							30	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	69	1	1053	3	Y	2					4
							2	9									
03	868	X	724	-0-	-144	-0-	51	1	673	3	Y	-0-					4

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
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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	1	18	1			3
							1	9									
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	12	1	158	3	Y	8					11
							9	9									

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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	45	-0-	-67	-0-	3	1	42	3	Y	-0-	18	1			9
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					9

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
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	1826	-0-	-134	-0-	112	1	1712	3	Y	2					23
							2	9									
*03	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	170	1	2257	3	Y	4					27
							4	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
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	157	-0-	-39	-0-	8	1	130	3	N	17	187	1			57
							19	9									
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	14	1	190	3	N	-0-					57

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	5					7
							6	9									
*03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	337	3	Y	4					11
							4	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

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	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	75	1	1151	3	Y	-0-					-0-
*03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	101	1	1338	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

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	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	79	1	1214	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	509	-0-	-483	-0-	36	1	473	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 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
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	466	-0-	-290	-0-	26	1	399	3	Y	37					98
							41	9									
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	87	1	1150	3	Y	27					125
							30	9									

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	395	3	Y	3					9
							3	9									
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	550	3	Y	1					10
							1	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

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	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	62	1	948	3	Y	3					9
							3	9									
03	1147	X	516	-0-	-631	-0-	36	1	479	3	Y	1					10
							1	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

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	375	-0-	-73	-0-	21	1	328	3	Y	24	21	1			18
							26	9									
03	496	X	310	-0-	-186	-0-	21	1	274	3	Y	14	15	1			17
							15	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	784	-0-	-28	-0-	45	1	685	3	Y	49	39	1			31
							54	9									
03	837	N	656	-0-	-181	-0-	42	1	560	3	Y	49	41	1			39
							54	9									

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
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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	5					12
							6	9									
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	15	1	203	3	Y	1					13
							1	9									

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
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	95	-0-	-73	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					90
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					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
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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	Y	13					25
							14	9									
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	33	1	432	3	Y	6					31
							7	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 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
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	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	78	1	1194	3	Y	63	53	1			28
							69	9									
03	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	85	1	1129	3	Y	44	52	1			20
							48	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

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	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	Y	170	113	1			124
							187	9									
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	103	109	1			118
							113	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-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
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	235	-0-	-185	-0-	14	1	221	3	Y	-0-					-0-
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	383	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	761	-0-	-247	-0-	47	1	714	3	Y	-0-					-0-
03	961	X	631	-0-	-330	-0-	44	1	587	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 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
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	862	X	862	-0-	-0-	-0-	51	1	778	3	Y	30	20	1			22
							33	9									
03	930	X	580	-0-	-350	-0-	39	1	522	3	Y	17	19	1			20
							19	9									

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	926	-0-	-1118	-0-	57	1	869	3	Y	-0-					84
03	2263	X	1726	-0-	-537	-0-	121	1	1605	3	Y	-0-					84

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 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
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	1941	-0-	-299	-0-	118	1	1799	3	Y	22					75
							24	9									
03	2170	X	1831	-0-	-339	-0-	125	1	1659	3	Y	43					118
							47	9									

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
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	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	107	1	1636	3	Y	8					24
							9	9									
03	2046	X	1145	-0-	-901	-0-	80	1	1059	3	Y	5					29
							6	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 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
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	1259	-0-	-421	-0-	77	1	1181	3	Y	1					13
							1	9									
03	1860	X	1644	-0-	-216	-0-	115	1	1527	3	Y	2					15
							2	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 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
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	98	-0-	-14	-0-	6	1	90	3	Y	2	22	1			4
							2	9									
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	69	3	Y	5					9
							6	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	1					4
							1	9									
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	15	1	195	3	Y	2					6
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 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
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	1503	-0-	-37	-0-	92	1	1411	3	N	-0-					128
03	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	108	1	1430	3	N	-0-					128

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
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	28	-0-	-112	-0-	2	1	25	3	Y	1					31
							1	9									
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	3					34
							3	9									

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
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	2125	-0-	-619	-0-	121	1	1848	3	Y	142	152	1			90
							156	9									
03	3038	X	2001	-0-	-1037	-0-	128	1	1696	3	Y	161	122	1			129
							177	9									

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
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	266	-0-	-322	-0-	16	1	247	3	Y	3					12
							3	9									
03	651	N	60	-0-	-591	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					12

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
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	144	-0-	-248	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	345	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

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	114	-0-	-138	-0-	7	1	106	3	Y	1	64	1			33
							1	9									
03	527	N	58	-0-	-469	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					33

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	Y	2					4
							2	9									
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	394	3	Y	1					5
							1	9									

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

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	67	-0-	-17	-0-	4	1	62	3	Y	1					2
							1	9									
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

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	149	-0-	-1307	-0-	9	1	139	3	Y	1					5
							1	9									
03	775	X	109	-0-	-666	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	677	-0-	-695	-0-	42	1	635	3	Y	-0-					122
03	1519	X	885	-0-	-634	-0-	59	1	779	3	Y	43					165
							47	9									

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

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	1298	-0-	-102	-0-	80	1	1218	3	Y	-0-					175
*03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	98	1	1307	3	Y	60					235
							66	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	55	1	846	3	Y	-0-					-0-
*03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	96	1	1274	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

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	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					135
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					135

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 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
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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-

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
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	137	-0-	-115	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					150
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					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
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	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-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
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	1019	-0-	-101	-0-	63	1	956	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	989	-0-	-189	-0-	69	1	920	3	Y	-0-					-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
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	1230	-0-	-58	-0-	76	1	1154	3	Y	-0-					84
03	1426	N	286	-0-	-1140	-0-	20	1	266	3	Y	-0-					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
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	491	-0-	-153	-0-	30	1	461	3	Y	-0-					5
03	496	N	205	-0-	-291	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
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	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	94	1	1442	3	Y	16					114
							18	9									
*03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	111	1	1480	3	Y	25					139
							28	9									

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	92					112
							101	9									
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					112

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

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	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					1
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					1

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

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	2010	-0-	-314	-0-	123	1	1885	3	Y	2					6
							2	9									
03	2356	X	1602	-0-	-754	-0-	112	1	1487	3	Y	3					9
							3	9									

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

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	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 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
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	401	-0-	-271	-0-	22	1	333	3	Y	42					156
							46	9									
03	1023	X	778	-0-	-245	-0-	52	1	690	3	Y	33					189
							36	9									

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

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	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					10
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	21					31
							23	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	579	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	396	-0-	-255	-0-	28	1	368	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	Y	11	10	1			8
							12	9									
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	31	1	409	3	Y	7	7	1			8
							8	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

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	157	-0-	-11	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	43	-0-	-267	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	3	Y	-0-					-0-
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	3	Y	-0-					-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
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	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	135	1	2056	3	Y	-0-					-0-
03	2387	X	2172	-0-	-215	-0-	152	1	2020	3	Y	-0-					-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
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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	55	1	835	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	557	-0-	-621	-0-	39	1	518	3	Y	-0-					-0-

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
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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	10					36
							11	9									
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	6					42
							7	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	69	1	1055	3	Y	135	113	1			60
							149	9									
03	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	71	1	942	3	Y	97	113	1			44
							107	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	818	-0-	-330	-0-	49	1	755	3	Y	13					44
							14	9									
03	1178	N	777	-0-	-401	-0-	54	1	713	3	Y	9					53
							10	9									

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

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	113	-0-	-27	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

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	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	97	1	1487	3	Y	-0-					-0-
*03	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	124	1	1641	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

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	1692	-0-	-156	-0-	104	1	1588	3	Y	-0-					85
03	2015	X	1538	-0-	-477	-0-	108	1	1430	3	Y	-0-					85

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

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	208	-0-	-352	-0-	13	1	193	3	Y	2					26
							2	9									
*03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	549	3	Y	6					32
							7	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 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
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	1501	-0-	-2055	-0-	92	1	1409	3	Y	-0-					14
03	3937	X	2402	-0-	-1535	-0-	168	1	2227	3	Y	6					20
							7	9									

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

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	2752	-0-	-132	-0-	18	2	2730	3	Y	4					43
							4	9									
*03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	20	2	3502	3	Y	-0-					43

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

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	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	18	2	2831	3	Y	155					299
							171	9									
03	3317	X	3249	-0-	-68	-0-	18	2	3177	3	Y	49	161	1			187
							54	9									

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	445	3	Y	-0-					2
03	527	N	392	-0-	-135	-0-	27	1	364	3	Y	1					3
							1	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

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	554	-0-	-62	-0-	34	1	520	3	Y	-0-	4	1			1
03	434	X	199	-0-	-235	-0-	14	1	184	3	Y	1					2
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	2436	-0-	-784	-0-	150	1	2286	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	1760	-0-	-2053	-0-	123	1	1637	3	Y	-0-					-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
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	643	X	643	-0-	-0-	-0-	4	2	636	3	Y	3					35
							3	9									
03	589	X	554	-0-	-35	-0-	3	2	551	3	Y	-0-					35

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
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	342	-0-	-190	-0-	21	1	321	3	Y	-0-					1
03	744	X	680	-0-	-64	-0-	48	1	632	3	Y	-0-					1

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
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	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	110	1	1677	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	119	1	1576	3	Y	-0-					1

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
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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	2	114	3	Y	51					124
							56	9									
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	2	143	3	Y	21	66	1			79
							23	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	25	-0-	-31	-0-	25	3			Y	-0-					221
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					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
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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	5	2	798	3	Y	5					24
							6	9									
03	682	N	536	-0-	-146	-0-	3	2	532	3	Y	1					25
							1	9									

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
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	1442	-0-	-154	-0-	89	1	1353	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	104	1	1385	3	Y	-0-					-0-

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
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	150	-0-	-802	-0-	9	1	140	3	Y	1					5
							1	9									
03	1054	X	395	-0-	-659	-0-	28	1	366	3	Y	1					6
							1	9									

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	50	-0-	-6	-0-	37	3	13	9	Y	12					76
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					76

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 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
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	973	-0-	-455	-0-	6	2	963	3	Y	4					15
							4	9									
03	1581	X	1014	-0-	-567	-0-	5	2	1008	3	Y	1					16
							1	9									

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	5	2	827	3	Y	11					34
							12	9									
03	744	N	633	-0-	-111	-0-	3	2	624	3	Y	5					39
							6	9									

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
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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	14	1	189	3	Y	-0-					-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
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	98	-0-	-462	-0-	5	1	69	3	Y	22					26
							24	9									
03	248	X	39	-0-	-209	-0-	2	1	29	3	Y	7					33
							8	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	28	1			14
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					14

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
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	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					1
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					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
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	55	-0-	-57	-0-	3	1	49	3	Y	3					38
							3	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					38

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
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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	34	1	524	3	Y	5					12
							6	9									
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	Y	9					21
							10	9									

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
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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	1	2	202	3	Y	25					83
							28	9									
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	2	2	343	3	Y	12	45	1			50
							13	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

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	278	-0-	-2	-0-	17	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	21	1	272	3	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

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	11	-0-	-73	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					9
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					9

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	65	1	990	3	Y	18					139
							20	9									
*03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	84	1	1117	3	Y	6					145
							7	9									

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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	82	-0-	-58	-0-	1	2	80	3	Y	1					9
							1	9									
03	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			Y	-0-					9

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

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	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					11
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					12

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	90	1	1374	3	Y	6	38	1			9
							7	9									
*03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	79	1	1051	3	Y	12					21
							13	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

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
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					11

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					28

NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					27

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
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
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					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
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									
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					49

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
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
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					41

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
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									
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					36

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
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									
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					25

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
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
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					43

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					47

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 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
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
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					22

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

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
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					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

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

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
03	1302	N	3	-0-	-1299	-0-	3	3			Y	-0-					3

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

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	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (WILCOX) //CONT.// 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
RMG LAND WELL #: 2204 RRCID -> 251276 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4658 - 4664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	100	2	55	9	N	50					173

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

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-			12
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			12

DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

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-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HORTON, F. B. WELL #: 2H RRCID -> 243044 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11726 - 13052

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-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BURR WELL #: 1031 RRCID -> 181667 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4978 - 4982

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-
03	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

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2014 - P/A 10/09/14

BURR "C" WELL #: 1056 RRCID -> 212056 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4540 - 4556

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (ESCONDIDO) 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 2 RRCID -> 123997 COMPL. DATE 09/00/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

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											
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	42	3	2	9	Y	2							2

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 5 RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

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											
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	39	3	2	9	Y	2							2

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
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-
*03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	9	1	822	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 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
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									
03	1519	X	1071	-0-	-448	-0-	12	1	1057	3	N	2					2
							2	9									

TRIPLE BAR 59E WELL #: 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 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
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									
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	6	1	545	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 8 RRCID -> 175892 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6152 - 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
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-
03	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
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-
03	248	N	121	-0-	-127	-0-	1	1	120	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 10 RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

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-
03	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

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									
03	T. A.		21	-0-	21	83	17	3	4	9	Y	4					4

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 13 RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

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-
03	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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 238222 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 6088

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-
03	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

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-
*03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	11	1	1018	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

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
03	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	76	1	945	3	Y	-0-					1

TRIPLE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

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-
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	4	1	379	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

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-
*03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	29	1	1053	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
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-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 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
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-
03	713	N	625	-0-	-88	-0-	17	1	607	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	61	1	563	3	Y	8	7	1	1	8	-0-
							9	9									
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	4					4
							4	9									

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 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
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
03	465	N	117	-0-	-348	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					1

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	527	N	311	-0-	-216	-0-	4	1	307	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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
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-
03	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

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									
*03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	53	1	365	3	Y	12					17
						13	9									

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

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									
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	6	1	44	3	Y	3					5
						3	9									

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

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									
03	806 N	475	-0-	-331	-0-	35	1	436	3	Y	4					4
						4	9									

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

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-
*03	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	87	1	3167	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
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-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	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
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									
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	30	3	Y	9					14
							10	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
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-
*03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	46	1	1682	3	Y	63					63
							69	9									

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
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-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	6	1	201	3	Y	-0-					-0-

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
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-
03	1767	N	1316	-0-	-451	-0-	15	1	1300	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	3	1	299	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	124	N	9	-0-	-115	-0-	3	3	6	9	Y	5					10

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 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	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-
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	128	1	552	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

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
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
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					4

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	41	1	175	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	74	1	319	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	186	N	61	-0-	-125	-0-	8	1	52	3	Y	1					1
							1	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		16	-0-	16	34	1	1	13	3	Y	2	28	1			1
							2	9									
03	T. A.		28	-0-	28	62	1	1	13	3	Y	13					14
							14	9									

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-
03	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

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-
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	85	1	364	3	Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

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-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	3	Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 1 RRCID -> 168684 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8063 - 8096

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

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-
03	2077	X	1728	-0-	-349	-0-	320	1	1380	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

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
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									
*03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	181	1	1252	3	Y	6					10
							7	9									

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	1519	N	1344	-0-	-175	-0-	99	1	1245	3	N	-0-					-0-

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	5					8

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	1116	N	721	-0-	-395	-0-	8	1	713	3	N	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

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-
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	223	3	N	-0-					-0-

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

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-
*03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	9	1	834	3	N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

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-
03	2914	X	1479	-0-	-1435	-0-	16	1	1463	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55G WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

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-
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	3	1	274	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

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-
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	46	1	200	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
03	806	N	432	-0-	-374	-0-	5	1	427	3	Y	-0-					-0-

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
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									
*03	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	123	1	6991	3	Y	244	250	1			31
							268	9									

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*03	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	222	1	12642	3	Y	224	228	1	3	8	29
							246	9									

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	4402	X	3794	-0-	-608	-0-	636	1	2738	3	N	382	488	1	2	8	62
							420	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

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-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

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-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	128					Y	NO RPT					36

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

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
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					55

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

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
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					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
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
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					45

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					140

UNO MAS A WELL #: 3 RRCID -> 266207 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6358 - 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
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	9	1	776	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TRIPLE BAR 55G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 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
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-
*03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	8	1	730	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
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-
03	1736	X	1661	-0-	-75	-0-	18	1	1643	3	Y	-0-					-0-

D.W. TRI BAR 32H WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8172 - 8208

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-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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									
*03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	6	1	486	3	Y	2					2
							2	9									

D. W. TRI BAR 32 "H" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

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-
03	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
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-
03	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	15	1	1342	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

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-
03	T. A.		135	-0-	135	278	110	3	25	9	Y	23	22	1	1	8	-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

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
03	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

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-
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8216 - 8246

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-
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	83	1	355	3	N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

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-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	28	3	4	9	Y	4	4	1			-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
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-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 76.5 WELL #: 11 RRCID -> 162070 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	18	1	1	8	6

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	13	1	210	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	25	1	108	3	Y	-0-					6

LYSSY "72" WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 59 E WELL #: 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					11

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
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-
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	70	1	1173	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8280 - 8301

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-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	14	1	240	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8303 - 8342

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-
03	992	N	626	-0-	-366	-0-	7	1	619	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 1 RRCID -> 165770 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8341 - 8368

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-
03	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

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									
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	2					2
							2	9									

TRIPLE BAR 63 WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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-
03	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	20	1	1766	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
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-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	1			-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
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
03	930	N	923	-0-	-7	-0-	162	1	699	3	Y	56	49	1			28
							62	9									

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
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-
03	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
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-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	28	1	118	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
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-
03	620 N	618	-0-	-2	-0-	116	1	502	3	Y	-0-					-0-

LYSSY WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

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-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

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-
03	217 N	159	-0-	-58	-0-	30	1	129	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 63 C WELL #: 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

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-
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 56C WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8342 - 8353

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									
03	217 N	153	-0-	-64	-0-	2	1	149	3	Y	2					2
						2	9									

SCHOOLFIELD, JOHN D. ET AL 65 WELL #: 11 RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

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-
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	5	1	459	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
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-
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	4	1	362	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
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									
*03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	24	1	2180	3	Y	2					2
							2	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
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									
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	1	1	110	3	Y	2					2
							2	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
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-
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	21	1	91	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
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									
03	341	N	69	-0-	-272	-0-	1	1	66	3	Y	2					2
							2	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
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-
03	744	N	505	-0-	-239	-0-	6	1	499	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
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
03	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	235	1	1013	3	Y	28	25	1			12
							31	9									

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

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-
03	279	N	28	-0-	-251	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

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-
03	744	N	537	-0-	-207	-0-	525	3	12	9	Y	11	11	1			-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

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	481	-0-	-219	-0-	106	1	243	2	N	89					220
							34	4	98	9							
03	899	N	629	-0-	-270	-0-	138	1	377	2	N	103	178	1			145
							1	4	113	9							

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	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
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	1327	-0-	-17	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 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
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-
03	1581	N	1209	-0-	-372	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 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
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-
03	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 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	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-
03	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 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
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-
*03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	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
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-
03	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	2822	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

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-
03	1116	N	958	-0-	-158	-0-	958	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

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-
*03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

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-
03	5766	X	5261	-0-	-505	-0-	5261	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

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-
*03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

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-
03	2852	X	2782	-0-	-70	-0-	2782	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

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-
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	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
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-
03	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	1720	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
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-
*03	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	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
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-
*03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	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
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-
03	5053	X	4980	-0-	-73	-0-	4980	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
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-
03	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1734	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
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-
*03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	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
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-
*03	2977	N	2758	-0-	-219	-0-	2758	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
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-
*03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 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
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-
03	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	4340	X	3848	-0-	-492	-0-	3848	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	11780	X	11490	-0-	-290	-0-	11490	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 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
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-
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4805	X	4666	-0-	-139	-0-	4666	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
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-
03	2604	N	2522	-0-	-82	-0-	2522	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

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-
03	12617	X	11970	-0-	-647	-0-	11970	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

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-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

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-
03	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	2093	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

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-
03	2852	N	2816	-0-	-36	-0-	2816	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

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-
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

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-
03	5208	X	5170	-0-	-38	-0-	5170	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
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-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 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
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-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	20633	X	6885	-0-	-13748	-0-	463	1	6422	2	N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 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
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-
*03	18178	X	6541	-0-	-11637	-0-	6541	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	3968	X	3896	-0-	-72	-0-	3896	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
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	2356	N	1111	-0-	-1245	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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-
*03	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

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-
*03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

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-
03	4278	X	3983	-0-	-295	-0-	3983	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

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-
*03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	411	1	3016	3	N	-0-			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

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-
*03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	284	1	2088	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
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-
03	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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-
*03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

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-
03	4402	X	4301	-0-	-101	-0-	4301	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

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-
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

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-
03	9207	X	9200	-0-	-7	-0-	9200	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

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-
*03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

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-
03	6882	X	6715	-0-	-167	-0-	6715	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
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-
03	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	2290	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

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-
*03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	624	1	4587	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

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-
*03	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	15628	3			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

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-
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

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-
*03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

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-
03	2914	N	2904	-0-	-10	-0-	2904	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

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-
03	5394	X	5144	-0-	-250	-0-	5144	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
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-
03	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	169	1	1244	3	N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

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-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-			-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

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-
03	7719	X	7332	-0-	-387	-0-	7332	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

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-
03	3534	X	3408	-0-	-126	-0-	3408	3			N	-0-			-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

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-
03	9982	X	9621	-0-	-361	-0-	9621	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

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-
03	5983	X	5947	-0-	-36	-0-	5947	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
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	487	1	6098	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	N	-0-			-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	1829	X	1007	-0-	-822	-0-	75	1	932	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	134	1	1117	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
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-
03	9393	X	9301	-0-	-92	-0-	688	1	8613	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

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-
*03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	190	1	1584	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

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-
*03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	192	1	1604	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

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-
*03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	397	1	3316	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

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-
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	93	1	780	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
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-
*03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	140	1	1165	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	550	1	2489	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	528	1	4405	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	131	1	1095	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	151	1	1258	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	163	1	1362	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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
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-
*03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	86	1	717	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
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-
*03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	20	1	2506	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
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-
*03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	135	1	1124	2	N	-0-			-0-

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
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-
*03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	133	1	1113	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	25	1	3224	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	160	1	2007	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	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
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-
*03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	248	1	3099	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
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-
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	73	1	611	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
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-
*03	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	1021	1	8525	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
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-
*03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	640	1	2784	2	N	-0-					-0-

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
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-
*03	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	10	1	1337	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
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-
*03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	88	1	731	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	155	1	1298	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
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-
03	3255	X	2589	-0-	-666	-0-	277	1	2312	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
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-
*03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	170	1	1423	2	N	-0-					-0-

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
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-
03	620	N	570	-0-	-50	-0-	61	1	509	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	12	1	1522	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	558	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	35	1	4453	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	26	1	3373	2	N	-0-					-0-

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
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-
*03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	11	1	1435	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	797	1	4409	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	244	1	2035	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 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
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-
03	2728	X	2333	-0-	-395	-0-	18	1	2315	2	N	-0-					-0-

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
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-
*03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	314	1	2625	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
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-
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	39	1	490	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
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-
*03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	111	1	929	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
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-
*03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	182	1	1522	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
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-
03	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	746	1	3773	2	N	-0-					-0-

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
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-
*03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	123	1	1031	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	109	1	907	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	7	1	863	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
03	5859	X	3710	-0-	-2149	-0-	3702	3	8	9	Y	7					20

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

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
03	4309	X	2962	-0-	-1347	-0-	2954	3	8	9	Y	7					20

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

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
03	1085	X	772	-0-	-313	-0-	768	3	4	9	Y	4					14

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 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
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
03	14074	X	9665	-0-	-4409	-0-	9657	3	8	9	Y	7					19

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

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
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	199	3	8	9	Y	7					15

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

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
03	3503	X	3109	-0-	-394	-0-	3103	3	6	9	N	5					15

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

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
03	18693	X	13461	-0-	-5232	-0-	13453	3	8	9	N	7					21

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

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	81	-0-	-171	-0-	80	1	1	9	N	1					20
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	120	1	1	9	N	1					21

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

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	34	-0-	-190	-0-	30	1	4	9	Y	4					30
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	30	1	6	9	Y	5					35

WASHBURN RANCH, WEST (4800) //CONT.// 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. //CONT.// 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	42	-0-	-98	-0-	40	1	2	9	Y	2					8
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	60	1	3	9	Y	3					11

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
03	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

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
03	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

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
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	16	3	3	9	Y	3					13

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
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-
03	4092 X	3369	-0-	-723	-0-	3369	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

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-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

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-
03	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 10418

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

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-
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-

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
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-
*03	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	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
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	2755	-0-	-101	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-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
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	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
03	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-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
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	2800 N	5139	-0-	2339	2339	5139	3			N	-0-					-0-
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					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 #: 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
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	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3		N	-0-			-0-
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

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	6617	-0-	-1783	-0-	6617	3		N	-0-			-0-
03	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

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	826	-0-	-826	-0-	826	3		N	-0-			-0-
03	930 X	NO RPT	-0-	-930	-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	3416	-0-	-634	-0-	3416	3		N	-0-			-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	3751 X	3433	-0-	-318	-0-	3433	3		N	-0-			-0-
*01	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3		N	-0-			-0-
*02	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3		N	-0-			-0-
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

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	2800 N	3778	-0-	978	978	3778	3		N	-0-			-0-
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

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	26276	-0-	-44	-0-	26276	3		N	-0-			-0-
03	29233 X	NO RPT	-0-	-29233	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP //CONT.// 030817

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	15507	-0-	-1545	-0-	15507	3			N	-0-					-0-
03	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

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	3456	-0-	-548	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

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	4110	-0-	-1406	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

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	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

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	4213	-0-	-211	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-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 #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3786	-0-	-358	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

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	13048	-0-	-4060	-0-	13048	3			N	-0-					-0-
03	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

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	2800	N	12092	-0-	9292	34777	12092	3			N	-0-					-0-
03	775	X	NO RPT	-0-	-775	34002					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

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	2779	-0-	-217	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

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	5138	-0-	-2310	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

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	5850	-0-	-2	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

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	6785	-0-	-75	-0-	6785	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	4030	X	3888	-0-	-142	-0-	3888	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

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	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
*03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

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	423	-0-	-501	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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-
*03	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	744	1	5570	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

*09	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-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	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
*01	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
*02	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

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	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

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	3434	-0-	-178	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-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

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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

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	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP //CONT.// 030817
MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 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
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	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	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-
03	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

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-
03	0 N	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 WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	49	1	769	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

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		161	-0-	161	161	10	1	151	2	N	-0-					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

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		437	-0-	437	606	26	1	411	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	606					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	606					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

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		1039	-0-	1039	3947	62	1	977	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3947					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3947					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

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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
*03	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

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	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

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-
*03	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

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-
*03	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

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-
*03	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 #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	66	N	66	-0-	-0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 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
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-
03	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
03	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

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-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

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-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

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-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

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-
03	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

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-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	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

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-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

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-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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-
03	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

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-
03	T. A.	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 #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) //CONT.// 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	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

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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
03	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
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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	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 #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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 #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
03	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

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-
03	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 #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 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
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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

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-
03	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

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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
03	14B DENY	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 #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) //CONT.// 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-
03	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

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	2570	-0-	-2470	-0-	498	1	2072	2	N	-0-			-0-
03	5580 X	448	-0-	-5132	-0-	97	1	351	2	N	-0-			-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 205054 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12810 - 12854

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION //CONT.// 738100
BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 208465 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	75 R	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	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

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-
03	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

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) //CONT.// 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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
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-
03	2945 X	2394	-0-	-551	-0-	128	1	2266	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	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

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-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

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	134	-0-	-90	-0-	26	1	108	2	N	-0-			-0-
03	248 N	22	-0-	-226	-0-	5	1	17	2	N	-0-			-0-

WOODLEY (ANACACHO 700) 98584 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 038594 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 678 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLEY (1200) //CONT.// 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. //CONT.// 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-