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
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	OBSERVE	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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
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-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 140 RRCID -> 264242 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 142 RRCID -> 264244 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 143 RRCID -> 264245 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 144 RRCID -> 264247 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 145 RRCID -> 264248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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

MSP WELL #: 154 RRCID -> 264579 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 156 RRCID -> 264581 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 157 RRCID -> 264582 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 158 RRCID -> 264583 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 159 RRCID -> 264584 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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

MSP WELL #: 210 RRCID -> 264676 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 214 RRCID -> 265211 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 215 RRCID -> 265215 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 216 RRCID -> 265216 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 217 RRCID -> 265217 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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
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-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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-
04	14B2	EXT	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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
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
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2014 - PLUGGED 11/14/14

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
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									
*04	3000 N	1694	-0-	-1306	189	387	1	1303	2	Y	4	14	1			25
						4	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
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
04	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
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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									
*04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	65	1	292	2	Y	-0-					17

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
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									
*04	3000 N	1824	-0-	-1176	1981	283	1	1541	2	Y	-0-					145

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
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									
*04	2479 N	1180	-0-	-1299	-0-	252	1	928	2	Y	-0-					18

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
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									
*04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	99	1	424	2	Y	5	19	1			19
						6	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
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									
*04	2185 N	1067	-0-	-1118	-0-	159	1	908	2	Y	-0-					41

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
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	11233	-0-	-4484	-0-	304	1	10575	3	N	253	351	1	3	8	110
							76	4	278	9							
04	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					N	NO RPT					110

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
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	11628	-0-	-3190	-0-	304	1	10385	3	N	486	15	0	549	1	96
							404	4	535	9			4	8			
*04	13010	X	11225	-0-	-1785	-0-	300	1	10156	3	N	440	12	0	367	1	146
							285	4	484	9			11	8			

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
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	20297	-0-	-13958	-0-	19206	3	418	4	N	612	48	0	560	1	135
							673	9					28	8			
04	25204	X	NO RPT	-0-	-25204	-0-					N	NO RPT					135

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
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	15359	-0-	-30118	-0-	237	1	14634	3	N	389	13	0	190	1	162
							60	4	428	9			24	8			
*04	17550	X	13344	-0-	-4206	-0-	300	1	12980	3	N	16	13	0	3	8	162
							46	4	18	9							

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
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
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	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
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
*04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1861	2	41	9	Y	37					152

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
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									
04	6180	X	4541	-0-	-1639	-0-	633	1	3838	3	N	64	181	1			61
							70	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
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									
04	3720	X	3339	-0-	-381	-0-	632	1	2597	3	N	100					194
							110	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
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							
04	1680	X	242	-0-	-1438	-0-	12	1	179	3	Y	5	5	1			1
							45	4	6	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
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-
04	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
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							
*04	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	58	1	885	3	Y	14	17	1			4
							224	4	15	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	446	3	Y	6	6	1			2
							113	4	7	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
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							
*04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	143	1	2188	3	Y	10	11	1			3
							554	4	11	9							

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

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							
*04	925	X	925	-0-	-0-	-0-	45	1	695	3	Y	8	9	1			2
							176	4	9	9							

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

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									
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					-0-
							41	4									

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

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-
04	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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	32	1			8

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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							
*04	654 X	654	-0-	-0-	-0-	32	1	494	3	Y	3	3	1			1
						125	4	3	9							

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

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									
*04	608 X	608	-0-	-0-	-0-	24	1	563	3	N	19					36
						21	9									

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

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-
04	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

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									
*04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	Y	-0-	7	1			5

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	Y	2	2	1			1
							76	4	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	406	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	72	1	1102	3	Y	-0-					-0-
							279	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
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							
*04	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	115	1	1776	3	Y	28	33	1			8
							450	4	31	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	28	1	653	3	Y	-0-	2	1			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1773	-0-	-271	-0-	92	1	1496	3	Y	30	24	1			13
							152	4	33	9							
*03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	124	1	1841	3	Y	37	34	1			16
							486	4	41	9							
04	2190	X	2112	-0-	-78	-0-	103	1	1578	3	Y	28	36	1			8
							400	4	31	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
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									
04	960	X	409	-0-	-551	-0-	15	1	358	3	Y	33					113
							36	9									

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

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-
04	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

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-
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-

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

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-
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	473	3	Y	-0-					-0-

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

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									
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	1	9	1			7
							1	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
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									
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	-0-	4	1			3

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

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-
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-

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

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									
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	Y	-0-	3	1			2

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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2

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

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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	4					21
							4	9									
*03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	Y	9					30
							10	9									
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	Y	-0-	17	1			13

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
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									
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	Y	-0-	2	1			1

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
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									
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	24	1	556	3	Y	-0-	2	1			1

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
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-
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	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
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-
04	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
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-
*04	460	X	460	-0-	-0-	-0-	17	1	443	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
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									
04	1170	X	810	-0-	-360	-0-	15	1	794	3	Y	1	14	1			11
							1	9									

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

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-
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	Y	-0-					-0-

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

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-
04	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

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
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	2	1			1

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

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-
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	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
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									
04	1230	X	262	-0-	-968	-0-	11	1	251	3	Y	-0-	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	1800	X	1791	-0-	-9	-0-	87	1	1336	3	Y	26	26	1			7
							339	4	29	9							

BRACKEN "D" WELL #: 1099 RRCID -> 132331 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10410 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	2	3	1			1
							57	4	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2

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
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									
04	1380	X	813	-0-	-567	-0-	34	1	779	3	Y	-0-	2	1			1

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
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							
*04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	75	1	1157	3	Y	15	16	1			4
							293	4	17	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
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							
*04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	61	1	935	3	Y	11	12	1			3
							237	4	12	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
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							
*04	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	67	1	1032	3	Y	19	23	1			5
							262	4	21	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
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							
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	-0-	1	1			-0-
							51	4									

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
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							
*04	886	X	886	-0-	-0-	-0-	43	1	664	3	Y	10	11	1			3
							168	4	11	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
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							
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					1
							15	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	122	1	1868	3	Y	26	30	1			7
							473	4	29	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
*11	2070	X	1092	-0-	-978	-0-	47	1	934	3	Y	18	24	1			7
							91	4	20	9							
*12	2139	X	1819	-0-	-320	-0-	87	1	1506	3	Y	28	25	1			10
							195	4	31	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							
*04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	121	1	1866	3	Y	32	29	1			9
							473	4	35	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	2067	-0-	-940	-0-	102	1	1760	3	Y	18	18	1			7
							185	4	20	9							
*11	2910	X	2528	-0-	-382	-0-	111	1	2185	3	Y	19	19	1			7
							211	4	21	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							
04	2520	X	2351	-0-	-169	-0-	115	1	1768	3	Y	18	21	1			5
							448	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
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-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	Y	3					6
							3	9									
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	407	3	Y	1					7
							1	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									
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	Y	-0-	4	1			3

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
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-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	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
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							
*04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	143	1	2200	3	Y	65	72	1			18
							558	4	72	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
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-
04	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
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							
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	Y	3	3	1			1
							58	4	3	9							

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

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							
*04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	110	1	1683	3	Y	12	16	1			3
							426	4	13	9							

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

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							
04	780	X	586	-0-	-194	-0-	29	1	443	3	Y	2	3	1			1
							112	4	2	9							

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

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-
04	810	X	374	-0-	-436	-0-	15	1	359	3	Y	-0-					-0-

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

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-
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	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
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-
04	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
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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	51	1	625	3	Y	1					1
							1	9									
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	Y	-0-					1

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
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							
*04	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	50	1	772	3	Y	11	14	1			3
							196	4	12	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
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							
*04	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	66	1	1015	3	Y	15	15	1			4
							257	4	17	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
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									
*04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	29	1	681	3	Y	6	7	1			1
							7	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
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									
*04	640	N	512	-0-	-128	-0-	21	1	488	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

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									
04	4020	X	520	-0-	-3500	-0-	21	1	492	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

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

*10	1085	N	762	-0-	-323	-0-	40	1	716	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*11	960	N	855	-0-	-105	-0-	48	1	800	3	Y	6	6	1			1
							7	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									
*04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	48	1	1109	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
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									
04	750	X	313	-0-	-437	-0-	13	1	292	3	Y	7	12	1			2
							8	9									

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

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-
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 17 RRCID -> 156050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10235 PERF.10050 - 10100

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									
04	1080	X	860	-0-	-220	-0-	35	1	821	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

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									
04	480	X	414	-0-	-66	-0-	17	1	395	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 "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
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									
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	30	1	699	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

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-
04	1140	X	701	-0-	-439	-0-	29	1	672	3	Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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									
*04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	24	1	556	3	Y	35	29	1			8
							39	9									

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

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-
04	690	X	573	-0-	-117	-0-	24	1	549	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
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									
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-

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
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									
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	32	1	748	3	Y	5	5	1			1
							6	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
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							
*04	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	56	1	871	3	Y	17	18	1			5
							221	4	19	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
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-
04	750	X	91	-0-	-659	-0-	4	1	87	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
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									
04	3210	X	1456	-0-	-1754	-0-	56	1	1223	3	Y	161	107	1			149
							177	9									

SBR WELL #: 33 RRCID -> 157216 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10364 - 10420

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									
04	600	X	556	-0-	-44	-0-	10	1	540	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

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

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									
04	480	X	457	-0-	-23	-0-	20	1	434	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

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

*11	4230	X	1720	-0-	-2510	-0-	117	1	1529	3	Y	67	66	1			29
							74	9									
*12	4371	X	2136	-0-	-2235	-0-	141	1	1961	3	Y	31					60
							34	9									
01	3844	X	2217	-0-	-1627	-0-	154	1	2005	3	Y	53	61	1			52
							58	9									
*02	3472	X	1776	-0-	-1696	-0-	124	1	1641	3	Y	10					62
							11	9									
*03	3100	X	1946	-0-	-1154	-0-	144	1	1798	3	Y	4	41	1			25
							4	9									
04	1710	X	1561	-0-	-149	-0-	67	1	1476	3	Y	16	26	1			15
							18	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
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									
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	37	1	807	3	Y	24	13	1			22
							26	9									

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

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									
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	Y	19	19	1			4
							21	9									

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

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-
*04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	17	1	878	3	Y	-0-					-0-

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

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									
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	12	1	624	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

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-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 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
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									
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	165	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
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									
*04	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	55	1	1275	3	Y	3	6	1			1
							3	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
*11	2910	X	2808	-0-	-102	-0-	122	1	2409	3	Y	40	38	1			15
							233	4	44	9							
*12	2821	X	1679	-0-	-1142	-0-	80	1	1393	3	Y	23	30	1			8
							181	4	25	9							
01	2821	X	2679	-0-	-142	-0-	139	1	2320	3	Y	43	38	1			13
							173	4	47	9							
*02	2632	X	2329	-0-	-303	-0-	120	1	1966	3	Y	39	35	1			17
							200	4	43	9							
*03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	162	1	2396	3	Y	38	38	1			17
							632	4	42	9							
*04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	152	1	2333	3	Y	37	43	1			11
							591	4	41	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
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									
*04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	56	1	1305	3	Y	12	15	1			3
							13	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
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							
*04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	131	1	2011	3	Y	25	27	1			7
							510	4	28	9							

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

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
*04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

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									
*04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	23	1	510	3	Y	10	16	1			10
							11	9									

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

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									
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	9	1	465	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
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									
*04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	14	1	742	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

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									
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	3	4	9	Y	4	3	1			4

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

*10	2790	X	1859	-0-	-931	-0-	66	1	1780	3	Y	12	19	1			9
							13	9									
*11	2700	X	1255	-0-	-1445	-0-	87	1	1140	3	Y	25	23	1			11
							28	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	1204	-0-	-784	-0-	84	1	1112	3	Y	7					25
							8	9									
*03	1860	X	1290	-0-	-570	-0-	95	1	1188	3	Y	6	16	1			15
							7	9									
*04	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	57	1	1243	3	Y	27	16	1			26
							30	9									

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

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-
04	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

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-
04	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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	24	20	1			30
							26	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1470	X	1032	-0-	-438	-0-	67	1	917	3	Y	44	41	1			7
							48	9									
*12	1519	X	281	-0-	-1238	-0-	17	1	256	3	Y	7	12	1			2
							8	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-
04	1020	X	808	-0-	-212	-0-	15	1	792	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	630	X	2	-0-	-628	-0-	2	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
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									
04	480	X	378	-0-	-102	-0-	16	1	361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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									
*04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	10	1	541	3	Y	34	29	1			8
							37	9									

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

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-
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	378	3	Y	8	1	1			8
							9	9									
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	Y	8	13	1			3
							9	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									
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	2	9	1			5
							2	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
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-
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	508	3	Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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									
04	720	X	506	-0-	-214	-0-	10	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

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-
04	750	X	592	-0-	-158	-0-	24	1	568	3	Y	-0-					-0-

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

*11	1800	X	1720	-0-	-80	-0-	117	1	1602	3	Y	1					1
							1	9									
*12	1891	X	1655	-0-	-236	-0-	104	1	1551	3	Y	-0-					1
*01	1891	X	1337	-0-	-554	-0-	92	1	1245	3	Y	-0-					1
*02	1708	X	1482	-0-	-226	-0-	81	1	1401	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1798	X	1605	-0-	-193	-0-	97	1	1506	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1710	X	1337	-0-	-373	-0-	25	1	1309	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 #: 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
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-
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	509	3	Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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-
04	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

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-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-

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

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									
*04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	14	1	709	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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-
*04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	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
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									
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	4	7	1			1
							4	9									

SBR WELL #: 58 RRCID -> 158775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 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
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-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-	4	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	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
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-
04	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
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									
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	330	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
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									
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	6	1	298	3	Y	55	50	1			13
							61	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
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-
*04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	20	1	1049	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
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-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	97	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 #: 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
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									
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	35	1	806	3	Y	16	21	1			4
							18	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
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									
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	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
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-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-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
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-
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-

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

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	1106	-0-	-406	-0-	77	1	1021	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
*03	1550	X	1065	-0-	-485	-0-	80	1	977	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
04	1500	X	1127	-0-	-373	-0-	49	1	1072	3	Y	5	5	1			7
							6	9									

SBR WELL #: 75 RRCID -> 159826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10386 - 10422

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									
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	14	1	748	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

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-
*04	149	X	149	-0-	-0-	-0-	6	1	142	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 #: 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	1002	-0-	-83	-0-	33	1	873	3	Y	87	82	1			10
							96	9									
*11	1050	X	914	-0-	-136	-0-	56	1	770	3	Y	80	78	1			12
							88	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	734	-0-	-330	-0-	37	1	642	3	Y	50	43	1			11
							55	9									
*03	992	X	832	-0-	-160	-0-	47	1	726	3	Y	54	52	1			13
							59	9									
04	930	X	788	-0-	-142	-0-	13	1	653	3	Y	111	98	1			26
							122	9									

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

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									
04	1140	X	910	-0-	-230	-0-	16	1	848	3	Y	42	44	1			10
							46	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
*04	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	32	1	1630	3	Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 2 RRCID -> 160164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1674	X	1123	-0-	-551	-0-	39	1	1037	3	Y	43	33	1			42
							47	9									
*11	1620	X	1112	-0-	-508	-0-	87	1	984	3	Y	37	30	1			49
							41	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	1217	-0-	-323	-0-	85	1	1119	3	Y	12	23	1			8
							13	9									
*03	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	105	1	1288	3	Y	12	8	1			12
							13	9									
*04	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	59	1	1287	3	Y	7	9	1			10
							8	9									

SWR "C" WELL #: 1 RRCID -> 160166 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966

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									
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	Y	1					26
							1	9									

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

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-
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	Y	-0-					-0-

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

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-
04	300	X	265	-0-	-35	-0-	5	1	259	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
SWR "H" WELL #: 1 RRCID -> 160191 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10796 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	483	3	Y	2					39
							2	9									
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	47	1	615	3	Y	3					42
							3	9									
*12	620	N	584	-0-	-36	-0-	41	1	537	3	Y	5	34	1			13
							6	9									
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	40	1	496	3	Y	1					14
							1	9									
*02	616	N	170	-0-	-446	-0-	16	1	153	3	Y	1					15
							1	9									
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	47	1	549	3	Y	4					19
							4	9									
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					19

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

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									
*04	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	23	1	1187	3	Y	-0-					1

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

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									
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	16	1	844	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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									
04	360	X	232	-0-	-128	-0-	4	1	228	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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									
*04	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	21	1	1107	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

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									
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	557	3	Y	6	5	1			8
							7	9									

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

*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	2					13
							2	9									
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	Y	3					16
							3	9									
*12	217	N	119	-0-	-98	-0-	8	1	109	3	Y	2	12	1			6
							2	9									
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	8	1	98	3	Y	1					7
							1	9									
*02	196	N	71	-0-	-125	-0-	7	1	63	3	Y	1					8
							1	9									
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	1					9
							1	9									
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	5					14
							6	9									

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

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-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	4	1	190	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1080	X	814	-0-	-266	-0-	15	1	798	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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	24	1	644	3	Y	8	4	1			8
							9	9									
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	44	1	502	3	Y	6	5	1			9
							7	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									
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	Y	5	7	1			7
							6	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	8	1	396	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 #: 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
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									
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	8	1	415	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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
*04	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	43	1	1147	3	Y	-0-					1

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

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-
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	-0-					-0-

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

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-
*04	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 #: 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
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	8	1	435	3	Y	-0-	3	1			3

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									
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	282	3	Y	-0-	7	1			7

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2

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									
04	120	X	49	-0-	-71	-0-	1	1	48	3	Y	-0-	4	1			3

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
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									
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	9	1	464	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

*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-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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									
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	Y	2					10
							2	9									

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

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-
*04	317	X	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	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
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									
04	180	X	179	-0-	-1	-0-	8	1	169	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

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									
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	25	1	573	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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									
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	3	3	1			4
							3	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	293	-0-	-110	-0-	10	1	270	3	Y	12	8	1			12
							13	9									
*11	390	X	219	-0-	-171	-0-	17	1	193	3	Y	8	8	1			12
							9	9									
*12	403	X	403	-0-	-0-	-0-	29	1	360	3	Y	13	20	1			5
							14	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-
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	3					3
							3	9									

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

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-
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-

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

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									
*04	706	X	706	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	Y	16	20	1			8
							18	9									

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

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									
04	3840	X	624	-0-	-3216	-0-	23	1	601	3	Y	-0-					4

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									
04	210	X	13	-0-	-197	-0-	13	3			Y	-0-	17	1			16

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

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
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1					2

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

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									
*04	680	X	680	-0-	-0-	-0-	28	1	618	3	Y	31	19	1			16
							34	9									

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

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									
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	172	3	Y	7	8	1			2
							8	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
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									
*04	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	28	1	1434	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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-
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	19	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									
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-	6	1			5

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									
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	183	3	Y	1	3	1			3
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	270	N	170	-0-	-100	-0-	12	1	157	3	Y	1					3
							1	9									
*12	217	N	166	-0-	-51	-0-	12	1	153	3	Y	1	2	1			2
							1	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									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

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
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					1

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

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									
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	6	6	1			7
							7	9									

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

*11	300	X	203	-0-	-97	-0-	16	1	186	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*12	355	X	355	-0-	-0-	-0-	26	1	328	3	Y	1	2	1			1
							1	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									
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

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

*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-
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	27	1	1394	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	44	1	1015	3	Y	-0-					-0-

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
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-
*04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	15	1	786	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	571	X	571	-0-	-0-	-0-	21	1	550	3	Y	-0-					3

SBR WELL #: 109 RRCID -> 162024 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10812 - 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	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									
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	16	1	824	3	Y	1	16	1			16
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	20	1	522	3	Y	21					22
							23	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									
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	10	1	492	3	Y	1	23	1			24
							1	9									

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
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	891	X	891	-0-	-0-	-0-	62	1	814	3	Y	14	17	1			9
							15	9									
*03	708	X	708	-0-	-0-	-0-	53	1	647	3	Y	7	9	1			7
							8	9									
*04	903	X	903	-0-	-0-	-0-	39	1	858	3	Y	5	5	1			7
							6	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
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									
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	Y	5	21	1			17
							6	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
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									
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	740	3	Y	33	29	1			41
							36	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	53	23	1			66
							58	9									

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
*11	1110	X	851	-0-	-259	-0-	64	1	726	3	Y	55	50	1			75
							61	9									
*12	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	91	1	1266	3	Y	81	124	1			32
							89	9									
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	76	1	960	3	Y	60	50	1			42
							66	9									
*02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	77	1	1016	3	Y	70	67	1			45
							77	9									
*03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	74	1	911	3	Y	63	49	1			59
							69	9									
*04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	44	1	953	3	Y	53	46	1			66
							58	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2

SBR WELL #: 118 RRCID -> 162052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10747 PERF.10530 - 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
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-
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	11	1	560	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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 #: 116 RRCID -> 162056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	25	1	1310	3	Y	-0-					-0-

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									
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	-0-	6	1			6

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
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									
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	Y	115	93	1			142
							127	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
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									
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	3	12	1			7
							3	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
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-
*04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-

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

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-
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	13	1	678	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	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
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									
*04	661	X	661	-0-	-0-	-0-	24	1	637	3	Y	-0-					5

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
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									
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	2	6	1			4
							2	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
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	274	-0-	-62	-0-	21	1	245	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	362	3	Y	8	5	1			8
							9	9									
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	1	6	1			3
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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-
04	1290	X	957	-0-	-333	-0-	18	1	939	3	Y	-0-					-0-

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

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									
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	11	1	550	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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									
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	5	4	1			7
							6	9									

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

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-
04	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

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									
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	39	1	842	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	20 20	1 9	308	3	Y	18	20	1			8
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23 40	1 9	447	3	Y	36	6	1			38
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21 39	1 9	308	3	Y	35	50	1			23
02	336	N	193	-0-	-143	-0-	9 10	1 9	174	3	Y	9	27	1			5
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18 11	1 9	318	3	Y	10	9	1			6
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	317	3	Y	-0-	6	1			-0-

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
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	479	3	Y	2	2	1			-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	533	3	Y	1	1	1			-0-
01	589	N	307	-0-	-282	-0-	21 1	1 9	285	3	Y	1	1	1			-0-
02	476	N	359	-0-	-117	-0-	20 1	1 9	338	3	Y	1	1	1			-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	521	3	Y	1	1	1			-0-
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	419	3	Y	1	1	1			-0-

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
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	36 6	1 9	404	3	Y	5	4	1			1
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	70 3	1 9	845	3	Y	3	3	1			1
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	60 4	1 9	726	3	Y	4	4	1			1
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9	495	3	Y	3	3	1			1
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	362	3	Y	1	2	1			-0-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-

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
11	2970	X	2039	-0-	-931	-0-	114 12	1 9	1913	3	Y	11	10	1			2
12	3069	X	2536	-0-	-533	-0-	145 17	1 9	2374	3	Y	15	14	1			3
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	181 39	1 9	3024	3	Y	35	31	1			7
02	2688	X	1851	-0-	-837	-0-	106 11	1 9	1734	3	Y	10	15	1			2
03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	144 24	1 9	2228	3	Y	22	19	1			5
*04	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	86 10	1 9	2002	3	Y	9	12	1			2

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

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
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-
04	390	X	387	-0-	-3	-0-	16	1	371	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	X	416	-0-	-142	-0-	23	1	391	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	457	X	457	-0-	-0-	-0-	26	1	423	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
03	503	X	503	-0-	-0-	-0-	30	1	465	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*04	392	X	392	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	961	N	876	-0-	-85	-0-	55	1	820	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	961	X	545	-0-	-416	-0-	37	1	507	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	868	X	493	-0-	-375	-0-	27	1	465	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	837	X	471	-0-	-366	-0-	28	1	442	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	X	489	-0-	-141	-0-	9	1	479	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	353	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	397	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	27	1	306	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	32	1	393	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	273	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
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
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	Y	22	56	1			9
							24	9									
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	310	3	Y	43	26	1			26
							47	9									
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	9	28	1			7
							10	9									
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	23	1	293	3	Y	12	15	1			4
							13	9									
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	347	3	Y	18	8	1			14
							20	9									
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	Y	25	26	1			13
							28	9									

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

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									
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

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-
*04	870	X	870	-0-	-0-	-0-	17	1	853	3	Y	-0-					-0-

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

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-
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					-0-

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

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-
*04	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	47	1	1100	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	549	X	549	-0-	-0-	-0-	22	1	518	3	Y	8	6	1			2
							9	9									

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
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									
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	401	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
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									
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	137	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
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									
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	425	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

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
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									
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
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									
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	T. A.		443	-0-	443	903	18	1	417	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	10	1	502	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	30	1	1561	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	37	1	1926	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	990	X	52	-0-	-938	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	19	1	1004	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 134 RRCID -> 163381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	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
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									
*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	37	1	802	3	Y	14	11	1			18
							15	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
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-
*04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	27	1	1371	3	Y	-0-					-0-

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

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
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-
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	10	1	527	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
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-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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	1796	-0-	-994	-0-	93	1	1688	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	155	1	2593	3	Y	27	25	1			4
							30	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									
*04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	181	1	4208	3	Y	23	26	1			6
							25	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
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									
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	295	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 #: 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
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									
*04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	29	1	684	3	Y	4	6	1			1
							4	9									

SBR WELL #: 157 RRCID -> 163661 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938

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									
04	990	X	610	-0-	-380	-0-	22	1	510	3	Y	71	75	1			17
							78	9									

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

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-
04	3030	X	258	-0-	-2772	-0-	11	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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-
04	450	X	372	-0-	-78	-0-	15	1	357	3	Y	-0-					-0-

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

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-
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	18	1	934	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*11	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	64	1	1066	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
*12	868 X	393	-0-	-475	-0-	23	1	369	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1064 X	505	-0-	-559	-0-	29	1	473	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
*03	1178 X	685	-0-	-493	-0-	41	1	641	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
04	1140 X	861	-0-	-279	-0-	35	1	804	3	Y	20	16	1			5
						22	9									

SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

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	468	-0-	-344	-0-	45	1	422	3	Y	1					12
						1	9									
*03	620 X	306	-0-	-314	-0-	26	1	278	3	Y	2					14
						2	9									
*04	590 X	590	-0-	-0-	-0-	21	1	569	3	Y	-0-					14

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									
*04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-	3	1			2

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

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									
*04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	145	1	3371	3	Y	9	9	1			2
						10	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	540	X	491	-0-	-49	-0-	20	1	454	3	Y	15	13	1			4
							17	9									

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

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-
*04	522	X	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	3	Y	-0-					-0-

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

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									
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	Y	2					8
							2	9									

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

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									
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	557	3	Y	2					8
							2	9									

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

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-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	420	X	254	-0-	-166	-0-	5	1	120	3	Y	117	134	1			27
							129	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
04	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-
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	660	X	237	-0-	-423	-0-	4	1	231	3	Y	2	8	1			1
							2	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									
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	Y	-0-	4	1			4

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

*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									
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	4	1	228	3	Y	-0-	5	1			5

HUFF WELL #: 10 RRCID -> 164614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876

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									
04	630	X	370	-0-	-260	-0-	13	1	357	3	Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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-
04	T. A.		169	-0-	169	953	7	1	162	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 167 RRCID -> 164750 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506

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									
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	3	Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	372	3	Y	2					10
							2	9									
*11	240	N	188	-0-	-52	-0-	13	1	174	3	Y	1					11
							1	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									
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	Y	22					36
							24	9									

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

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-
*04	942	X	942	-0-	-0-	-0-	18	1	923	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
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
*11	240	N	193	-0-	-47	-0-	14	1	178	3	Y	1					9
							1	9									
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	354	3	Y	2	7	1			4
							2	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									
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	Y	4					10
							4	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
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	25					45
							28	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	463	-0-	-281	-0-	24	1	433	3	Y	5					21
							6	9									
*11	720	X	347	-0-	-373	-0-	32	1	315	3	Y	-0-					21
*12	682	X	463	-0-	-219	-0-	36	1	412	3	Y	14					35
							15	9									
01	682	X	440	-0-	-242	-0-	40	1	396	3	Y	4	28	1			11
							4	9									
*02	616	X	258	-0-	-358	-0-	25	1	231	3	Y	2					13
							2	9									
*03	465	X	290	-0-	-175	-0-	24	1	259	3	Y	6					19
							7	9									
*04	515	X	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	3	Y	-0-					19

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3

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
*11	370	X	370	-0-	-0-	-0-	29	1	334	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
*12	372	X	366	-0-	-6	-0-	27	1	333	3	Y	5	11	1			2
							6	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									
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

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
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									
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	1					19
							1	9									

ZR UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 165572 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 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
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									
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	240	X	170	-0-	-70	-0-	3	1	166	3	Y	1					20
							1	9									

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

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
04	420	X	365	-0-	-55	-0-	7	1	358	3	Y	-0-					21

ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398

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									
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	11	18	1			2
							12	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	5	1	272	3	Y	-0-					10

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

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									
*04	505	X	505	-0-	-0-	-0-	10	1	494	3	Y	1					50
							1	9									

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

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									
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	187	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

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
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					11

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

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-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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
04	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
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									
04	690	X	493	-0-	-197	-0-	9	1	483	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
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
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					2

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	810	X	668	-0-	-142	-0-	27	1	638	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	447	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 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	3999	X	2506	-0-	-1493	-0-	130	1	2359	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
*11	3450	X	2020	-0-	-1430	-0-	113	1	1889	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
*12	3565	X	1644	-0-	-1921	-0-	94	1	1536	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
01	3286	X	2222	-0-	-1064	-0-	124	1	2080	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
*02	2268	X	1993	-0-	-275	-0-	114	1	1867	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
*03	2511	X	1619	-0-	-892	-0-	97	1	1511	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	86	1	1996	3	Y	8	9	1			2
							9	9									

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

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									
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

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-
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	Y	-0-					-0-

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

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-
04	14B2 EXT		103	-0-	103	338	4	1	99	3	Y	-0-					-0-

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

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-
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	326	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
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									
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	-0-	5	1			3

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
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									
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	-0-					-0-

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
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									
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	1					2
							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
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-
04	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 "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
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									
04	5640	X	4054	-0-	-1586	-0-	165	1	3836	3	Y	48	39	1			11
							53	9									

SWR "M" WELL #: 1 RRCID -> 169159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030

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
04	300	X	212	-0-	-88	-0-	4	1	208	3	Y	-0-					3

SWR "M" WELL #: 2 RRCID -> 169163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971

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
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					10

BRACKEN "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

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-
*04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	38	1	887	3	Y	-0-					-0-

ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

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
04	480	X	411	-0-	-69	-0-	8	1	402	3	Y	1					18
							1	9									

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

SWR "J" WELL #: 3 RRCID -> 169212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	26	1	690	3	Y	-0-					5

SWR "M" WELL #: 3 RRCID -> 171462 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951

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
04	600	X	83	-0-	-517	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					27

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

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
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	18	1	917	3	Y	-0-					8

BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

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-
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	19	1	990	3	Y	-0-					-0-

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

*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-
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

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									
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	210	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 #: 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
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									
*04	622	X	622	-0-	-0-	-0-	23	1	596	3	Y	3	6	1			1
							3	9									

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

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									
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	365	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

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									
*04	858	X	858	-0-	-0-	-0-	31	1	825	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

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-
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	22	1	567	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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									
04	720	X	670	-0-	-50	-0-	13	1	648	3	Y	8	9	1			2
							9	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445

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									
04	450	X	265	-0-	-185	-0-	5	1	245	3	Y	14	18	1			3
							15	9									

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	43	1	1008	3	Y	9	7	1			2
							10	9									

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

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									
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	9	1	461	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

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

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									
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	414	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

*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
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	262	3	Y	-0-	3	1			2

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

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-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	110	1	1682	3	Y	-0-					-0-
							426	4									

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

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									
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	9	1	462	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

*10	651	X	461	-0-	-190	-0-	24	1	436	3	Y	1					2
							1	9									
*11	840	X	340	-0-	-500	-0-	32	1	308	3	Y	-0-					2
*12	868	X	456	-0-	-412	-0-	36	1	419	3	Y	1					3
							1	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									
*04	521	X	521	-0-	-0-	-0-	19	1	502	3	Y	-0-					3

BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

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

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

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									
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-	6	1			6

SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	22	1	1138	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
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									
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	365	3	Y	4	4	1			1
							4	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	900	X	506	-0-	-394	-0-	18	1	485	3	Y	3	5	1			1
							3	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
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									
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	Y	4					8
							4	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
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-
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	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
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									
*04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	13	1	694	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	713	-0-	-186	-0-	34	1	594	3	Y	20	18	1			8
							63	4	22	9							
*11	870	X	726	-0-	-144	-0-	31	1	610	3	Y	24	23	1			9
							59	4	26	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							
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	Y	15	17	1			4
							131	4	17	9							

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

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-
*04	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	40	1	1065	3	Y	-0-					-0-

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

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									
04	660	X	569	-0-	-91	-0-	11	1	557	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	314	-0-	-27	-0-	10	1	272	3	Y	29					30
							32	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									
04	600	X	270	-0-	-330	-0-	5	1	263	3	Y	2	43	1			44
							2	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
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-
04	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
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-
04	510	X	312	-0-	-198	-0-	11	1	301	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
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									
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	21	1	1092	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			3

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
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									
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	8	1	412	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
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									
04	630	X	426	-0-	-204	-0-	8	1	416	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
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-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
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-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-

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

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									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2

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

*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-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

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									
*04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	24	1	1231	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

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									
*04	3000	N	4145	-0-	1145	5528	74	1	3836	3	Y	214	212	1			50
							235	9									

SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

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-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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									
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	20	1	457	3	Y	15	12	1			3
							17	9									

BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

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									
*04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	19	1	493	3	Y	47	62	1			16
							52	9									

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

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-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-

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

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-
*04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	Y	-0-					-0-

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

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									
04	570	X	532	-0-	-38	-0-	19	1	512	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 #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	633	X	633	-0-	-0-	-0-	12	1	619	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

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-
*04	853	X	853	-0-	-0-	-0-	31	1	822	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

*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-
04	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

*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-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

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-
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	29	1	775	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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-
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	26	1	679	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

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-
04	1200	X	1008	-0-	-192	-0-	42	1	966	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

*11	3990	X	380	-0-	-3610	-0-	21	1	349	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
*12	3162	X	36	-0-	-3126	-0-	2	1	33	3	Y	1	2	1			1
							1	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
04	390	X	182	-0-	-208	-0-	7	1	173	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

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									
*04	596	X	596	-0-	-0-	-0-	25	1	571	3	Y	-0-	3	1			2

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

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									
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	315	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 #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	930	X	805	-0-	-125	-0-	15	1	782	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

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-
04	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

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									
04	1170	X	1065	-0-	-105	-0-	44	1	1012	3	Y	8	9	1			2
							9	9									

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

*11	420	X	219	-0-	-201	-0-	15	1	173	3	Y	28	30	1			40
							31	9									
*12	403	X	364	-0-	-39	-0-	21	1	300	3	Y	39	64	1			15
							43	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									
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	15	29	1			23
							17	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	581	3	Y	24					55
							26	9									

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

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

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									
04	510	X	341	-0-	-169	-0-	6	1	334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

*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-
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	5	1	252	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	540	X	443	-0-	-97	-0-	8	1	426	3	Y	8	6	1			5
							9	9									

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

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

BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

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									
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	662	3	Y	-0-	6	1			5

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

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-
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	-0-					-0-

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

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-
04	T. A.		187	-0-	187	414	4	1	183	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	39	1	1024	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

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

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									
04	570	X	381	-0-	-189	-0-	7	1	353	3	Y	19	10	1			12
							21	9									

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

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-
04	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

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-
04	570	X	444	-0-	-126	-0-	8	1	435	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

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-
*04	791	X	791	-0-	-0-	-0-	29	1	762	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1590	X	1453	-0-	-137	-0-	99	1	1350	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*12	1643	X	1474	-0-	-169	-0-	93	1	1379	3	Y	2	2	1			1
							2	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									
04	1440	X	1297	-0-	-143	-0-	24	1	1223	3	Y	45	35	1			10
							50	9									

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

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									
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	1	17	1			12
							1	9									

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

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-
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	Y	-0-					-0-

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

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-
*04	297	X	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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									
*04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	27	1	719	3	Y	-0-					2

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
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									
*04	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	39	1	1041	3	Y	8	10	1			3
							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
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									
*04	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	62	1	1639	3	Y	10	17	1			3
							11	9									

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
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-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2580	X	555	-0-	-2025	-0-	31	1	513	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*12	2666	X	528	-0-	-2138	-0-	30	1	488	3	Y	9	9	1			2
							10	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									
*04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	105	1	2444	3	Y	16	14	1			4
							18	9									

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

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									
*04	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	41	1	962	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

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

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	891	-0-	-89	-0-	59	1	830	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	837	X	623	-0-	-214	-0-	47	1	575	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	876	X	876	-0-	-0-	-0-	32	1	844	3	Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

*11	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	86	1	1239	3	Y	168	149	1			84
							185	9									
*12	2294	X	2055	-0-	-239	-0-	103	1	1849	3	Y	94	137	1			41
							103	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									
*04	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	56	1	1465	3	Y	34	63	1			12
							37	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	45	1	2349	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
*04	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	47	1	1229	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 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
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-
*04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	28	1	1443	3	Y	43	33	1			10
							47	9									

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

*10	1798	X	1066	-0-	-732	-0-	55	1	1004	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
*11	1680	X	1572	-0-	-108	-0-	118	1	1450	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*12	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	203	1	2685	3	Y	7	6	1			3
							8	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
*03	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	151	1	1855	3	Y	-0-					1
*04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	70	1	1615	3	Y	-0-					1

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

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									
04	3000	X	1093	-0-	-1907	-0-	40	1	1046	3	Y	6	12	1			2
							7	9									

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

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									
*04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	25	1	671	3	Y	-0-					6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	385	-0-	-35	-0-	20	1	323	3	Y	8	7	1			4
							33	4	9	9							
*03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	510	3	Y	10	9	1			5
							135	4	11	9							
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	514	3	Y	9	11	1			3
							130	4	10	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
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									
*04	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	56	1	1479	3	Y	-0-					7

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
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									
04	720	X	459	-0-	-261	-0-	19	1	432	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

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									
*04	684	X	684	-0-	-0-	-0-	13	1	671	3	Y	-0-	18	1			18

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	7	1	350	3	Y	1	7	1			7
							1	9									

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

*11	1830	X	996	-0-	-834	-0-	64	1	926	3	Y	5	14	1			3
							6	9									
*12	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	93	1	1668	3	Y	13	10	1			6
							14	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									
*04	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	54	1	1421	3	Y	6	9	1			2
							7	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

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									
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					-0-
							41	4									

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

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									
04	810	X	807	-0-	-3	-0-	35	1	769	3	Y	3					20
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1020	X	995	-0-	-25	-0-	36	1	953	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

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

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	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	166	1	2039	3	Y	279	228	1			60
							307	9									
*03	2139	X	2049	-0-	-90	-0-	139	1	1644	3	Y	242	245	1			57
							266	9									
*04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	93	1	2169	3	Y	280	272	1			65
							308	9									

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

*10	3441	X	941	-0-	-2500	-0-	39	1	713	3	Y	172	172	1			20
							189	9									
*11	2850	X	2714	-0-	-136	-0-	183	1	2257	3	Y	249	231	1			38
							274	9									
*12	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	181	1	2399	3	Y	243	225	1			56
							267	9									
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	187	1	2228	3	Y	300	293	1			63
							330	9									
*02	2520	X	805	-0-	-1715	-0-	48	1	547	3	Y	191	212	1			42
							210	9									
*03	2790	X	1120	-0-	-1670	-0-	66	1	817	3	Y	215	204	1			53
							237	9									
04	2700	X	2565	-0-	-135	-0-	103	1	2392	3	Y	64	99	1			18
							70	9									

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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-
04	900	X	833	-0-	-67	-0-	16	1	817	3	N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	114	1	1685	3	Y	47	41	1		35
							52	9								
*11	1680	X	1328	-0-	-352	-0-	84	1	1207	3	Y	34	51	1		18
							37	9								
*12	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	122	1	2190	3	Y	65	54	1		29
							72	9								
01	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	144	1	1948	3	Y	80	73	1		36
							88	9								
*02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	126	1	1764	3	Y	71	83	1		24
							78	9								
*03	1860	X	1823	-0-	-37	-0-	132	1	1617	3	Y	67	51	1		40
							74	9								
*04	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	61	1	1617	3	Y	47	69	1		18
							52	9								

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

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								
*04	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	367	1	9658	3	Y	46	82	1		18
							51	9								

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

*10	2170	X	1182	-0-	-988	-0-	57	1	981	3	Y	37	37	1		14
							103	4	41	9						
*11	2100	X	1084	-0-	-1016	-0-	46	1	910	3	Y	36	36	1		14
							88	4	40	9						
*12	2170	X	852	-0-	-1318	-0-	40	1	690	3	Y	30	33	1		11
							89	4	33	9						
01	1550	X	1056	-0-	-494	-0-	53	1	894	3	Y	38	37	1		12
							67	4	42	9						
*02	1260	X	1096	-0-	-164	-0-	55	1	908	3	Y	36	32	1		16
							93	4	40	9						
*03	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	61	1	898	3	Y	29	32	1		13
							237	4	32	9						
*04	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	65	1	998	3	Y	31	35	1		9
							253	4	34	9						

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	570	X	489	-0-	-81	-0-	18	1	471	3	Y	-0-					1

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

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									
04	T. A.		797	-0-	797	3534	29	1	640	3	Y	116	77	1			159
							128	9									

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

*11	2310	N	1445	-0-	-865	-0-	134	1	1310	3	Y	1					2
							1	9									
*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
*04	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	66	1	1740	3	Y	-0-					1

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

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-
*04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	24	1	625	3	Y	-0-					-0-

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

*10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	105	1	1895	3	Y	20					39
							22	9									
*11	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	77	1	955	3	Y	6					45
							7	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									
*04	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	68	1	1585	3	Y	2	25	1			19
							2	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1554	-0-	-294	-0-	103	1	1440	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
*03	2015	X	1430	-0-	-585	-0-	108	1	1318	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*04	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	68	1	1793	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5593	-0-	-2443	-0-	239	1	5350	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
*03	8618	X	5650	-0-	-2968	-0-	274	1	5372	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	5820	X	5663	-0-	-157	-0-	207	1	5453	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	47	4	197	9	Y	179	149	1			137
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	52	4	279	9	Y	254	253	1			138
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	40	4	304	9	Y	276	215	1			199
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	27	4	277	9	Y	252	303	1			148
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	39	4	263	9	Y	239	260	1			127
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	38	4	250	9	Y	227	242	1			112
12	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
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	50	4	264	9	Y	240	249	1			125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	16	4	37	9	Y	34	69	1			26
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	25	4	107	9	Y	97	27	1			70
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	27	4	157	9	Y	143	129	1			84
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	39	4	151	9	Y	137	148	1			73
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	38	4	142	9	Y	129	138	1			64
12	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	54	1			36

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	7430	-0-	-2676	-0-	496	1	6708	3	Y	205	177	1			45
							226	9									
*11	9780	X	7573	-0-	-2207	-0-	540	1	6817	3	Y	196	184	1			57
							216	9									
*12	10106	X	6667	-0-	-3439	-0-	357	1	6215	3	Y	86	130	1			13
							95	9									
01	8525	X	7887	-0-	-638	-0-	419	1	7340	3	Y	116	94	1			35
							128	9									
*02	7392	X	6157	-0-	-1235	-0-	320	1	5717	3	Y	109	124	1			20
							120	9									
*03	7812	X	6524	-0-	-1288	-0-	356	1	6063	3	Y	95	91	1			24
							105	9									
04	7560	X	6913	-0-	-647	-0-	352	1	6364	3	Y	179	168	1			35
							197	9									

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

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-
*04	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	250	1	6579	3	Y	-0-					-0-

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

*10	11470	X	10561	-0-	-909	-0-	10559	3	2	9	Y	2	7	1			2
*11	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11093	3	14	9	Y	13	7	1			8
*12	11129	X	9593	-0-	-1536	-0-	9593	3			Y	-0-	6	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
04	11100	X	8725	-0-	-2375	-0-	8725	3			Y	-0-					2

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

*10	9982	X	7484	-0-	-2498	-0-	7462	3	22	9	Y	20					65
*11	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	3			Y	-0-					65
*12	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10232	3	47	9	Y	43					108
01	8742	X	8353	-0-	-389	-0-	8342	3	11	9	Y	10	82	1			36
*02	9044	X	6518	-0-	-2526	-0-	6509	3	9	9	Y	8					44
*03	10013	X	7757	-0-	-2256	-0-	7712	3	45	9	Y	41					85
04	9690	X	8225	-0-	-1465	-0-	8225	3			Y	-0-					85

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

*10	12617	X	10741	-0-	-1876	-0-	732	1	9888	3	Y	110	94	1			26
							121	9									
*11	12120	X	10393	-0-	-1727	-0-	756	1	9536	3	Y	92	88	1			30
							101	9									
*12	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	720	1	12535	3	Y	101	113	1			18
							111	9									
01	11160	X	9691	-0-	-1469	-0-	516	1	9030	3	Y	132	108	1			42
							145	9									
*02	10080	X	8404	-0-	-1676	-0-	440	1	7866	3	Y	89	112	1			19
							98	9									
*03	10726	X	9034	-0-	-1692	-0-	495	1	8432	3	Y	97	90	1			26
							107	9									
04	10380	X	8290	-0-	-2090	-0-	430	1	7774	3	Y	78	89	1			15
							86	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	5749	-0-	-1381	-0-	180	1	5380	3	Y	142	157	1			15
							33	4	156	9							
*11	6480	X	2659	-0-	-3821	-0-	90	1	2419	3	Y	118	116	1			17
							20	4	130	9							
*12	6696	X	5369	-0-	-1327	-0-	225	1	4890	3	Y	176	157	1			36
							60	4	194	9							
01	6169	X	4498	-0-	-1671	-0-	90	1	4105	3	Y	169	182	1			23
							117	4	186	9							
*02	5572	X	4162	-0-	-1410	-0-	83	1	3857	3	Y	108	108	1			23
							103	4	119	9							
*03	5735	X	5007	-0-	-728	-0-	102	1	4726	3	Y	92	105	1			10
							78	4	101	9							
*04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	129	1	4605	3	Y	81	81	1			10
							57	4	89	9							

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

*10	8246	X	7469	-0-	-777	-0-	7448	3	21	9	N	19					207
*11	7740	X	6502	-0-	-1238	-0-	6484	3	18	9	N	16					223
*12	7998	X	6463	-0-	-1535	-0-	6441	3	22	9	N	20	177	1			66
01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7932	3	14	9	N	13					79
*02	7000	X	5963	-0-	-1037	-0-	5944	3	19	9	N	17					96
*03	7471	X	6464	-0-	-1007	-0-	6452	3	12	9	N	11					107
*04	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7526	3	18	9	N	16					123

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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									
04	2340	X	2290	-0-	-50	-0-	119	1	2156	3	Y	14	17	1			4
							15	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
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	6720	-0-	-1680	-0-	6695	3	25	9	Y	23	15	1			8
*03	8618	X	8120	-0-	-498	-0-	8052	3	68	9	Y	62	33	1			37
*04	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8433	3	89	9	Y	81	89	1			29

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

*09	9630	X	8552	-0-	-1078	-0-	581	1	7971	3	Y	-0-	4	1			-0-
*10	9951	X	8287	-0-	-1664	-0-	569	1	7681	3	Y	34	24	1			10
							37	9									
*11	9630	X	8218	-0-	-1412	-0-	602	1	7594	3	Y	20	21	1			9
							22	9									
*12	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	574	1	9991	3	Y	4	9	1			4
							4	9									
01	8835	X	7474	-0-	-1361	-0-	403	1	7053	3	Y	16	12	1			8
							18	9									
*02	7980	X	6422	-0-	-1558	-0-	339	1	6062	3	Y	19	21	1			6
							21	9									
*03	8494	X	6995	-0-	-1499	-0-	386	1	6581	3	Y	25	23	1			8
							28	9									
04	8220	X	6998	-0-	-1222	-0-	364	1	6592	3	Y	38	37	1			9
							42	9									

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

*10	26784	X	24719	-0-	-2065	-0-	24649	3	70	9	Y	64	17	1			48
*11	25920	X	22229	-0-	-3691	-0-	22219	3	10	9	Y	9	51	1			6
*12	26505	X	22347	-0-	-4158	-0-	22347	3			Y	-0-	5	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
04	22230	X	20854	-0-	-1376	-0-	20854	3			Y	-0-					4

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

*09	17730	X	15872	-0-	-1858	-0-	15868	3	4	9	Y	4	22	1			3
*10	18321	X	15824	-0-	-2497	-0-	15817	3	7	9	Y	6	3	1			6
*11	17730	X	14608	-0-	-3122	-0-	14608	3			Y	-0-					6
*12	17267	X	14438	-0-	-2829	-0-	14438	3			Y	-0-					6
01	16399	X	15091	-0-	-1308	-0-	15080	3	11	9	Y	10	6	1			10
*02	14812	X	11918	-0-	-2894	-0-	11897	3	21	9	Y	19	17	1			12
*03	15810	X	13315	-0-	-2495	-0-	13221	3	94	9	Y	85	42	1			55
04	14610	X	13194	-0-	-1416	-0-	13147	3	47	9	Y	43	78	1			20

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

*10	7750	X	5695	-0-	-2055	-0-	353	1	4772	3	Y	518	448	1			113
							570	9									
*11	7230	X	6031	-0-	-1199	-0-	396	1	5002	3	Y	575	521	1			167
							633	9									
*12	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	391	1	6814	3	Y	718	777	1			108
							790	9									
01	6200	X	5794	-0-	-406	-0-	273	1	4783	3	Y	671	579	1			200
							738	9									
*02	5628	X	4687	-0-	-941	-0-	221	1	3959	3	Y	461	577	1			84
							507	9									
*03	6231	X	5116	-0-	-1115	-0-	254	1	4322	3	Y	491	452	1			123
							540	9									
04	6030	X	5394	-0-	-636	-0-	250	1	4521	3	Y	566	578	1			111
							623	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	16693	-0-	-1597	-0-	16659	3	34	9	N	31	58	1			27
*11	16920	X	15322	-0-	-1598	-0-	15285	3	37	9	N	34	36	1			25
*12	17329	X	14329	-0-	-3000	-0-	14304	3	25	9	N	23	20	1			28
01	17329	X	14145	-0-	-3184	-0-	14105	3	40	9	N	36	31	1			33
*02	15652	X	11649	-0-	-4003	-0-	11586	3	63	9	N	57	21	1			69
*03	16678	X	13229	-0-	-3449	-0-	13177	3	52	9	N	47	71	1			45
04	15330	X	13356	-0-	-1974	-0-	13311	3	45	9	N	41	29	1			57

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

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-
04	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

*10	10199	X	7942	-0-	-2257	-0-	532	1	7188	3	Y	202	170	1			45
							222	9									
*11	9870	X	7649	-0-	-2221	-0-	536	1	6768	3	Y	314	267	1			92
							345	9									
*12	9765	X	9408	-0-	-357	-0-	495	1	8610	3	Y	275	325	1			42
							303	9									
01	8649	X	7996	-0-	-653	-0-	405	1	7094	3	Y	452	359	1			135
							497	9									
*02	7812	X	6109	-0-	-1703	-0-	300	1	5367	3	Y	402	464	1			73
							442	9									
*03	7936	X	7433	-0-	-503	-0-	401	1	6827	3	Y	186	211	1			48
							205	9									
04	7650	X	7482	-0-	-168	-0-	379	1	6866	3	Y	215	219	1			44
							237	9									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

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
04	6420	X	4971	-0-	-1449	-0-	4971	3			Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

*10	10788	X	5462	-0-	-5326	-0-	352	1	4751	3	Y	326	281	1			71
							359	9									
*11	10380	X	3776	-0-	-6604	-0-	255	1	3213	3	Y	280	270	1			81
							308	9									
*12	8928	X	3471	-0-	-5457	-0-	173	1	3016	3	Y	256	299	1			38
							282	9									
01	6324	X	4630	-0-	-1694	-0-	245	1	4286	3	Y	90	101	1			27
							99	9									
*02	5712	X	4674	-0-	-1038	-0-	231	1	4132	3	Y	283	259	1			51
							311	9									
*03	5456	X	4209	-0-	-1247	-0-	216	1	3674	3	Y	290	268	1			73
							319	9									
*04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	224	1	4055	3	Y	264	284	1			53
							290	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	13756	-0-	-4379	-0-	942	1	12734	3	Y	73	59	1			19
							80	9									
*11	17040	X	13594	-0-	-3446	-0-	993	1	12533	3	Y	62	59	1			22
							68	9									
*12	17050	X	15659	-0-	-1391	-0-	849	1	14784	3	Y	24	38	1			8
							26	9									
01	15655	X	12677	-0-	-2978	-0-	680	1	11900	3	Y	88	66	1			30
							97	9									
*02	14140	X	11271	-0-	-2869	-0-	595	1	10639	3	Y	34	54	1			10
							37	9									
*03	14043	X	13279	-0-	-764	-0-	734	1	12500	3	Y	41	34	1			17
							45	9									
04	13590	X	13178	-0-	-412	-0-	689	1	12461	3	Y	25	30	1			12
							28	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

*10	5735	X	4298	-0-	-1437	-0-	275	1	3713	3	Y	282	246	1			63
							310	9									
*11	5550	X	4385	-0-	-1165	-0-	301	1	3800	3	Y	258	244	1			77
							284	9									
*12	5332	X	4003	-0-	-1329	-0-	203	1	3532	3	Y	244	282	1			39
							268	9									
01	4867	X	3192	-0-	-1675	-0-	162	1	2830	3	Y	182	164	1			57
							200	9									
*02	4228	X	3817	-0-	-411	-0-	184	1	3295	3	Y	307	306	1			58
							338	9									
*03	4526	X	3812	-0-	-714	-0-	181	1	3084	3	Y	497	429	1			126
							547	9									
04	4380	X	3004	-0-	-1376	-0-	144	1	2596	3	Y	240	316	1			50
							264	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

*10	20615	X	16981	-0-	-3634	-0-	16693	3	288	9	N	262	309	1			217
*11	18930	X	15634	-0-	-3296	-0-	15345	3	289	9	N	263	340	1			140
*12	19561	X	14528	-0-	-5033	-0-	14208	3	320	9	N	291	166	1			265
01	18383	X	17373	-0-	-1010	-0-	17073	3	300	9	N	273	341	1			197
*02	16604	X	13317	-0-	-3287	-0-	13072	3	245	9	N	223	165	1			255
*03	16988	X	13209	-0-	-3779	-0-	12938	3	271	9	N	246	298	1			203
04	15630	X	15508	-0-	-122	-0-	15269	3	239	9	N	217	157	1			263

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

*10	27280	X	21550	-0-	-5730	-0-	664	1	19870	3	Y	812	823	1			73
							123	4	893	9							
*11	25170	X	20240	-0-	-4930	-0-	686	1	18541	3	Y	780	758	1			95
							155	4	858	9							
*12	24366	X	17242	-0-	-7124	-0-	713	1	15515	3	Y	748	697	1			146
							191	4	823	9							
01	22723	X	16642	-0-	-6081	-0-	334	1	15259	3	Y	557	632	1			71
							436	4	613	9							
*02	20524	X	17047	-0-	-3477	-0-	337	1	15741	3	Y	497	469	1			99
							422	4	547	9							
*03	21545	X	19388	-0-	-2157	-0-	391	1	18115	3	Y	530	577	1			52
							299	4	583	9							
04	20250	X	18486	-0-	-1764	-0-	482	1	17242	3	Y	498	499	1			51
							214	4	548	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544

WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WHEELER, CLIFTON WELL #: 2 RRCID -> 119258 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544

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
04	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

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
04	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

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
04	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

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
04	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

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
04	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

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
04	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
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-
04	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

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									
*04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	Y	23	34	1			5
						25	9									

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

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
04	1230 N	1147	-0-	-83	-0-	1143	3	4	9	Y	4					38

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

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									
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	6	1	92	3	Y	-0-	8	1			1

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		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-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1980	X	164	-0-	-1816	-0-	10	1	140	3	Y	13	38	1			3
							14	9									

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1200	N	677	-0-	-523	-0-	670	3	7	9	Y	6					28

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

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-
04	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

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									
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	60	1	863	3	Y	59	100	1			13
							65	9									

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

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
04	930	N	841	-0-	-89	-0-	829	3	12	9	Y	11					42

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

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
04	960	N	709	-0-	-251	-0-	707	3	2	9	Y	2					8

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

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
*04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	799	3	9	9	Y	8					14

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1605	3	13	9	Y	12					35

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
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
*04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					5

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	52	1	13	2	N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	52	1	13	2	N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	140	1	37	2	N	-0-					-0-

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

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-
04	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

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-
04	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

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-
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	243	1	63	2	N	-0-					-0-

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

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-
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	106	1	27	2	N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	13	1	4	2	N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	179	1	47	2	N	-0-					-0-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	236	1	62	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	159	1	42	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	2	N	-0-					-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	184	1	48	2	N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	432	1	112	2	N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 247596 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 917 PERF. 590 - 670

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
SIERRA BLANCA PETRO. ENERGY,INC. 780201
BOHL, FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 072351 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 1120 PERF. N/A

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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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

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

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	630 N	436	-0-	-194	-0-	4	1	432	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

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

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC //CONT.// 073332
LASALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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
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
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					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
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-
04	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
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
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					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
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-
04	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
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-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-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
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
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-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
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
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					27

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

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-
04	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

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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					8

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
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-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	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
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									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

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
04	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					17

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

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
04	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

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
04	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

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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	2	N	-0-					105
04	1050	N	967	-0-	-83	-0-	45	1	922	2	N	-0-					105

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	2	Y	15					26
							17	9									
04	1110	N	985	-0-	-125	-0-	45	1	929	2	Y	10					36
							11	9									

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
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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	573	2	Y	8					13
							9	9									
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	24	1	500	2	Y	6					19
							7	9									

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
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	790	-0-	-16	-0-	35	1	744	2	Y	10					18
							11	9									
04	810	N	703	-0-	-107	-0-	33	1	669	2	Y	1					19
							1	9									

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
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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	681	2	Y	6					12
							7	9									
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	690	2	Y	14					26
							15	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	432	-0-	-281	-0-	19	1	406	2	Y	6					12
							7	9									
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	674	2	Y	11					23
							12	9									

KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	789	2	Y	11					19
							12	9									
*04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	39	1	795	2	Y	9					28
							10	9									

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					44
*04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					44

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

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	513	-0-	-138	-0-	513	2			Y	-0-					50
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2			Y	-0-					50

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	345	1	473	2	Y	3					57
							3	9									
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	383	1	491	2	Y	4					61
							4	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	345	1	473	2	Y	3					53
							3	9									
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	339	1	408	2	Y	3					56
							3	9									

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
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	625	-0-	-119	-0-	625	2			Y	-0-					27
04	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	2			Y	-0-					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
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	719	-0-	-56	-0-	32	1	676	2	Y	10					18
							11	9									
04	870	N	736	-0-	-134	-0-	34	1	694	2	Y	7					25
							8	9									

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
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	1076	-0-	-40	-0-	313	1	763	2	N	-0-					23
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	297	1	743	2	N	-0-					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
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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	237	1	577	2	Y	-0-					4
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	233	1	583	2	Y	-0-					4

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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	717	-0-	-151	-0-	208	1	509	2	N	-0-					5
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	223	1	557	2	N	-0-					5

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	322	1	787	2	Y	-0-					8
*04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	314	1	787	2	Y	-0-					8

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	286	1	698	2	Y	-0-					4
*04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	284	1	709	2	Y	-0-					4

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

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	1667	-0-	-69	-0-	485	1	1182	2	Y	-0-					8
04	1740	N	1543	-0-	-197	-0-	441	1	1102	2	Y	-0-					8

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	150	1	365	2	Y	-0-					6
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	151	1	377	2	Y	-0-					6

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	92	1	225	2	Y	-0-					9
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	95	1	236	2	Y	-0-					9

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

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	748	-0-	-27	-0-	217	1	531	2	N	-0-					-0-
*04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	204	1	511	2	N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	320	1	780	2	N	-0-					28
*04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	292	1	729	2	N	-0-					28

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
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	204 N	204	-0-	-0-	-0-	59	1	145	2	N	-0-					-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	45	1	114	2	N	-0-					-0-

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	716 N	716	-0-	-0-	-0-	208	1	508	2	N	-0-					3
*04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	217	1	544	2	N	-0-					3

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1172	-0-	-68	-0-	341	1	831	2	N	-0-					5
*04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	335	1	839	2	N	-0-					5

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1595	-0-	-17	-0-	464	1	1131	2	N	-0-					5
04	1530 N	1518	-0-	-12	-0-	433	1	1085	2	N	-0-					5

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	95	-0-	-29	-0-	28	1	67	2	Y	-0-					2
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	26	1	64	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	301	1	736	2	Y	-0-			8
*04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	268	1	670	2	Y	-0-			8

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

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	1106	-0-	-134	-0-	322	1	784	2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	1157	-0-	-43	-0-	330	1	827	2	Y	-0-			-0-

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

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	779	-0-	-58	-0-	226	1	553	2	Y	-0-			1
04	810 N	683	-0-	-127	-0-	195	1	488	2	Y	-0-			1

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

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	380	-0-	-54	-0-	110	1	270	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	348	-0-	-162	-0-	99	1	249	2	Y	-0-			-0-

BAKER (2100) 05123 766 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256032 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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
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	1935	R	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
*03	1999	R	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
04	990	#	NO RPT	-0-	-990	-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

11	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	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

11	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	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

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	0	N	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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, 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	106	-0-	106	145	106	2			N	-0-					-0-
*12	241	N	96	-0-	-145	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	2269	-0-	-731	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
*12	3100	X	2867	-0-	-233	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	1250	-0-	-1850	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2523	-0-	-277	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
*03	3100	X	1520	-0-	-1580	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
*04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	900 N	879	-0-	-21	-0-	879	3	N	-0-			-0-

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

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-
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	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

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-
*04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	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
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-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	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
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-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	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
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-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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
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-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	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
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-
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	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
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-
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	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
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-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	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
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-
04	240 N	145	-0-	-95	-0-	145	2		Y	-0-			-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

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-
04	330 N	269	-0-	-61	-0-	269	2		Y	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

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-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-

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

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-
*04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

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	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

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	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-

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

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-
04	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

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-
*04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	197	1	1478	2	N	-0-			-0-

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

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-
04	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

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-
04	2700	X	1845	-0-	-855	-0-	217	1	1628	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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-
04	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
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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
04	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

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
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-

KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

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-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACEY WELL #: 1 RRCID -> 078318 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 3159 - 3176

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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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

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	1951	N	756	-0-	-1195	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-

GRACEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 121490 COMPL. DATE 05/10/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3022 - 3042

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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

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	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	510	N	390	-0-	-120	-0-	390	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

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	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	41	-0-	-176	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
*04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-

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

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	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
*04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-

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

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	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-

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

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	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
*04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-

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

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	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-			-0-
*04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-

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

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	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
*04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-

TATE, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 000044 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2894 - 2914

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

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

WALDEN, R. C. WELL #: 3 RRCID -> 000052 COMPL. DATE 10/04/1962 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2832 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-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
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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-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
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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 7 RRCID -> 033701 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
F M OIL CO. 257146
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

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
04	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
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-
04	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

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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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
04	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

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
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
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 #	2419	-0-	-123	-0-	259	1	2160	3	Y	-0-					-0-
04	2370 #	NO RPT	-0-	-2370	-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

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 #	382	-0-	-52	-0-	41	1	341	3	Y	-0-					-0-
04	420 #	NO RPT	-0-	-420	-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

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 #	1183	-0-	-57	-0-	127	1	1056	3	Y	-0-					-0-
04	1200 #	NO RPT	-0-	-1200	-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

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 #	69	-0-	-334	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-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

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 #	815	-0-	-22	-0-	87	1	728	3	Y	-0-					-0-
04	810 #	NO RPT	-0-	-810	-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

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 #	1151	-0-	-368	-0-	123	1	1028	3	Y	-0-					-0-
04	1320 #	NO RPT	-0-	-1320	-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

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	2885 R	2885	-0-	-0-	-0-	309	1	2576	3	Y	-0-					-0-
04	2160 #	NO RPT	-0-	-2160	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

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	1206 R	1206	-0-	-0-	-0-	129	1	1077	3	Y	-0-			-0-
04	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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 #	306	-0-	-35	-0-	33	1	273	3	N	-0-			70
04	330 #	NO RPT	-0-	-330	-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

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 #	365	-0-	-38	-0-	39	1	326	3	Y	-0-			-0-
04	390 #	NO RPT	-0-	-390	-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

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

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 #	514	-0-	-1873	-0-	55	1	459	3	N	-0-			-0-
04	2310 #	NO RPT	-0-	-2310	-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	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-
04	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

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-
04	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

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-
*04	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	61	1	956	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1390	2	13	9	N	12					157
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					157

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

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	2209	-0-	-643	-0-	2209	2			N	-0-					88
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-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
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	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					88
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-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

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-
04	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

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	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-
04	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

*05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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

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

BONNE TERRE (10970) //CONT.// 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158841 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11006 - 11120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
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	2420	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					32
04	2250	NO RPT	-0-	-2250	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1830	-0-	-0-	-1830	-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

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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	763	X	763	-0-	-0-	-0-	159	1	501	3	N	94	141	1			99
							103	9									

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
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									
*04	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	216	1	7322	3	Y	269	281	0			20
							296	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	242	314	0			18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	7650	X	5224	-0-	-2426	-0-	110	1	4107	3	Y	915	911	0			58
							1007	9									

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	165	3	28	9	N	25	307	1			81

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

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									
04	8940	X	1476	-0-	-7464	-0-	35	1	1301	3	Y	127	132	0	9	8	8
							140	9									

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

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
04	870	X	582	-0-	-288	-0-	582	3			N	-0-	140	1			98

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

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
04	3240	X	2555	-0-	-685	-0-	2370	3	185	9	Y	168					342

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

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			
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	6	1	155	3	Y	199	206	0			15
							219	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 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
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							
04	14970	X	11245	-0-	-3725	-0-	24	1	10790	3	Y	392	384	0			26
							431	9									

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
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									
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	472	487	0			35

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 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
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							
*04	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	49	1	12981	3	Y	775	612	0	46	1	6
							24	4	853	9			121	8			

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	13980	X	10950	-0-	-3030	-0-	246	1	9220	3	Y	1349	1322	0			86
							1484	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	143	1	4860	3	Y	657	669	0			49
							723	9									

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
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
*04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	104	1	3520	3	Y	455	467	0			34
							501	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	6000	X	4848	-0-	-1152	-0-	116	1	3940	3	Y	720	740	0	2	8	54
							792	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	103	1	2675	3	Y	743	760	0			57
							817	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 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
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							
*04	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	32	1	8459	3	Y	441	412	0	31	1	4
							16	4	485	9							

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

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									
04	3810	X	1879	-0-	-1931	-0-	43	1	1653	3	N	166	331	1			126
							183	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

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							
*04	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	18	1	8074	3	Y	303	305	0	2	8	19
							333	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

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									
04	9300	X	8862	-0-	-438	-0-	205	1	7675	3	Y	893	876	0			57
							982	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	305	1	2447	3	Y	278	310	0			52
							306	9									

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
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									
04	9870	X	8265	-0-	-1605	-0-	15	1	8062	3	Y	171	174	0			5
							188	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
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									
04	9900	X	7355	-0-	-2545	-0-	13	1	6716	3	Y	569	573	0			18
							626	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
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							
*04	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	12	1	6885	3	Y	220	221	0			3
							242	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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			
*04	13577 X	13577	-0-	-0-	-0-	87	1	11990	3	Y	1359	1341	0			60
						5	4	1495	9							

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

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							
*04	14500 X	14500	-0-	-0-	-0-	19	1	14191	3	Y	263	263	0			5
						1	4	289	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

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
04	T. A.	7075	-0-	7075	20040	6752	3	323	9	N	294	317	1			185

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

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									
04	13680 X	9533	-0-	-4147	-0-	186	1	7004	3	Y	2130	2115	0			136
						2343	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	14640	X	7179	-0-	-7461	-0-	24	1	6228	3	Y	833	786	0	58	1	8
							11	4	916	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

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							
04	17040	X	15841	-0-	-1199	-0-	194	1	14474	3	Y	1062	1057	0			62
							5	4	1168	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

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							
04	17460	X	14846	-0-	-2614	-0-	174	1	13055	3	Y	1466	1461	0			86
							4	4	1613	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

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							
*04	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	162	1	12040	3	Y	969	968	0			57
							4	4	1066	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
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									
04	10170	X	6433	-0-	-3737	-0-	141	1	5288	3	Y	913	898	0			58
							1004	9									

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
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									
04	15540	X	9674	-0-	-5866	-0-	193	1	7258	3	Y	2021	1983	0			129
							2223	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
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									
04	10830	X	8255	-0-	-2575	-0-	186	1	7009	3	Y	964	945	0			61
							1060	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
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							
04	8700	X	6110	-0-	-2590	-0-	84	1	5659	3	Y	321	315	0			27
							14	4	353	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
04	10920	X	10288	-0-	-632	-0-	167	1	8212	3	Y	1732	1732	0			42
							4	4	1905	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

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							
*04	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	177	1	8663	3	Y	1720	1722	0			42
							4	4	1892	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

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							
04	7770	X	7750	-0-	-20	-0-	137	1	6714	3	Y	814	812	0			20
							4	4	895	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

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							
04	37950	X	30860	-0-	-7090	-0-	50	1	29983	3	Y	750	753	0			11
							2	4	825	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
04	10830	X	8269	-0-	-2561	-0-	199	1	6762	3	Y	1189	1238	0			89
							1308	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	46	1	12225	3	Y	1231	1147	0	86	1	12
							22	4	1354	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
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							
04	35850	X	31167	-0-	-4683	-0-	65	1	29928	3	Y	1065	1079	0			69
							2	4	1172	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
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							
04	38400	X	37243	-0-	-1157	-0-	78	1	35841	3	Y	1202	1241	0			78
							2	4	1322	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
04	15030 X	14292	-0-	-738	-0-	46	1	11925	3	Y	2091	2084	0			20
						21	4	2300	9							

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
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							
04	13350 X	11705	-0-	-1645	-0-	40	1	10389	3	Y	1144	1140	0			11
						18	4	1258	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
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							
04	14130 X	11819	-0-	-2311	-0-	40	1	10188	3	Y	1430	1431	0			14
						18	4	1573	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
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							
04	39960 X	31338	-0-	-8622	-0-	41	1	30737	3	Y	508	505	0			10
						1	4	559	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
04	40740	X	34827	-0-	-5913	-0-	45	1	34357	3	Y	385	384	0			7
							1	4	424	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

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							
04	12540	X	11331	-0-	-1209	-0-	37	1	10304	3	Y	899	879	0	35	1	16
							1	4	989	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

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							
04	19770	X	16471	-0-	-3299	-0-	52	1	14530	3	Y	1715	1676	0	56	1	31
							2	4	1887	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

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							
*04	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	31	1	8681	3	Y	732	715	0	28	1	13
							1	4	805	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
04	20010	X	15058	-0-	-4952	-0-	182	1	13638	3	Y	1121	1119	0			65
							5	4	1233	9							

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
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							
*04	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	30	1	8119	3	Y	198	185	0	14	1	2
							15	4	218	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
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							
*04	16655	X	16655	-0-	-0-	-0-	102	1	14630	3	Y	1748	1721	0			115
							1923	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
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							
*04	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	122	1	17557	3	Y	1122	1112	0	2	8	73
							1234	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
*04	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	114	1	16342	3	Y	1097	1081	0			72
							1207	9									

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
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							
04	3960	X	3816	-0-	-144	-0-	11	1	3081	3	Y	639	606	0	39	8	19
							21	4	703	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
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							
*04	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	15	1	4331	3	Y	855	850	0			27
							29	4	941	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
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							
*04	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	16	1	4463	3	Y	1057	1047	0			33
							30	4	1163	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
04	7560	X	5256	-0-	-2304	-0-	17	1	4748	3	Y	417	375	0	65	8	11
							32	4	459	9							

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
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							
04	10590	X	10249	-0-	-341	-0-	28	1	7979	3	Y	1990	1964	0			63
							53	4	2189	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
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							
04	6000	X	5982	-0-	-18	-0-	16	1	4461	3	Y	1341	1324	0			42
							30	4	1475	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
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							
*04	46987	X	46987	-0-	-0-	-0-	61	1	46155	3	Y	699	696	0	2	8	13
							2	4	769	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
04	15000 X	13180	-0-	-1820	-0-	249	1	10066	3	Y	2603	2568	0			145
						2	4	2863	9							

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
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							
*04	11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	18	1	10920	3	Y	408	408	0			6
						1	4	449	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
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							
*04	17662 X	17662	-0-	-0-	-0-	28	1	16898	3	Y	668	667	0			10
						1	4	735	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
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							
*04	12217 X	12217	-0-	-0-	-0-	75	1	10776	3	Y	1242	1217	0			81
						1366	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	976	931	0			64

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
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							
*04	3000	N	3571	-0-	571	571	22	1	3134	3	Y	377	372	0			25
							415	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
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			
04	17430	X	15469	-0-	-1961	-0-	52	1	14593	3	Y	747	730	0	28	1	13
							2	4	822	9							

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
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									
*04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	31	1	1029	3	Y	389	346	1			102
							4	4	428	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
04	8370	X	7842	-0-	-528	-0-	153	1	6197	3	Y	1355	1332	0			76
							1	4	1491	9							

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

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							
04	17580	X	13646	-0-	-3934	-0-	184	1	12366	3	Y	968	957	0			80
							31	4	1065	9							

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

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							
04	20610	X	15022	-0-	-5588	-0-	203	1	13653	3	Y	1029	1021	0			85
							34	4	1132	9							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

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
04	5250	X	4956	-0-	-294	-0-	3790	3	1166	9	N	1060	1080	1			210

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
04	9210	X	8306	-0-	-904	-0-	47	1	6575	3	Y	1528	1505	0			67
							3	4	1681	9							

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
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							
04	14100	X	13793	-0-	-307	-0-	85	1	11734	3	Y	1790	1775	0			78
							5	4	1969	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1127	3	422	9	N	384	483	1			243

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	46196	X	46196	-0-	-0-	-0-	99	1	45421	3	Y	612	618	0			40
							3	4	673	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5460	X	4989	-0-	-471	-0-	392	1	4473	3	N	113	142	1			153
							124	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

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							
*04	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	28	1	7245	3	Y	1124	1052	0	79	1	11
							13	4	1236	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

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							
*04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	34	1	4658	3	Y	553	544	0			24
							2	4	608	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

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							
04	8940	X	7632	-0-	-1308	-0-	197	1	5626	3	Y	1644	1640	0			89
							1	4	1808	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	19290	X	16732	-0-	-2558	-0-	208	1	15543	3	N	887	884	0	3	8	52
							5	4	976	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

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									
*04	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	304	1	10313	3	Y	956	1044	0			72
							1052	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

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
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	464	457	0			20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

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							
*04	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	74	1	10313	3	Y	1529	1505	0			67
							4	4	1682	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	40	1	10390	3	Y	1073	1068	0			10
							18	4	1180	9							

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
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							
04	17010	X	13804	-0-	-3206	-0-	47	1	12208	3	Y	1389	1386	0			14
							21	4	1528	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
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							
04	9150	X	7422	-0-	-1728	-0-	27	1	6884	3	Y	454	456	0			4
							12	4	499	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
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							
04	14550	X	13192	-0-	-1358	-0-	45	1	11725	3	Y	1273	1191	0	89	1	12
							22	4	1400	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	8940	X	1277	-0-	-7663	-0-	47	1	1230	3	Y	-0-					-0-

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
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									
04	8400	X	5788	-0-	-2612	-0-	63	1	3895	3	Y	1652	1424	1			432
							13	4	1817	9							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	4142	3	1060	9	N	964	1044	1			266

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	212	1	1748	3	Y	1970	2023	0			151
							2167	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	14160	X	9848	-0-	-4312	-0-	303	1	8898	3	Y	588	618	0			50
							647	9									

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
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									
04	6210	X	3770	-0-	-2440	-0-	173	1	2806	3	Y	719	796	0			138
							791	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
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									
04	7380	X	6767	-0-	-613	-0-	229	1	5982	3	Y	505	548	0			39
							556	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
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									
04	8430	X	8027	-0-	-403	-0-	425	1	6915	3	Y	624	725	0			120
							1	4	686	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*04	12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	367	1	10521	3	Y	1519	1518	0			82
						2	4	1671	9							

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

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							
04	14490 X	13478	-0-	-1012	-0-	17	1	12942	3	Y	472	469	0	4	8	9
						519	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

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							
*04	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	85	1	6397	3	Y	761	760	0			44
						2	4	837	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

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							
04	9420 X	8216	-0-	-1204	-0-	227	1	6478	3	Y	1373	1369	0			74
						1	4	1510	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	14550 X	-0-	-0-	-14550	-0-					Y	-0-					66

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
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
04	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-					51

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	80	1	8147	3	Y	2067	2007	0	2	8	166
						2274	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	14490 X	10431	-0-	-4059	-0-	81	1	8341	3	Y	1826	1820	0			147
						2009	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	203	1	1633	3	Y	849	811	0			158
							934	9									

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
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							
*04	34938	X	34938	-0-	-0-	-0-	74	1	34284	3	Y	525	533	0			34
							2	4	578	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
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							
04	33540	X	32032	-0-	-1508	-0-	67	1	30623	3	Y	1218	1234	0			79
							2	4	1340	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
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							
04	35040	X	28426	-0-	-6614	-0-	46	1	27347	3	Y	937	935	0	2	8	14
							2	4	1031	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	19435	X	19435	-0-	-0-	-0-	77	1	18261	3	Y	901	829	0	61	8	11
							106	4	991	9							

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
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-
04	2040	X	1528	-0-	-512	-0-	5	1	1176	3	Y	309	305	0			4
							7	4	340	9							

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
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-
04	2190	X	1559	-0-	-631	-0-	5	1	1206	3	Y	310	306	0			4
							7	4	341	9							

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
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									
04	10620	X	6622	-0-	-3998	-0-	14	1	5124	3	Y	1349	1314	1			84
							1484	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
04	32760 X	31690	-0-	-1070	-0-	66	1	30398	3	Y	1114	1136	0			72
						1	4	1225	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
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									
04	6750 X	5487	-0-	-1263	-0-	448	1	3587	3	Y	1319	1304	0			245
						1	4	1451	9							

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
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									
04	7620 X	6307	-0-	-1313	-0-	99	1	5540	3	Y	607	593	1			24
						668	9									

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	18840 X	18237	-0-	-603	-0-	24	1	17563	3	Y	590	590	0			11
						1	4	649	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	14790	X	12314	-0-	-2476	-0-	387	1	11370	3	Y	506	533	0			43
							557	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	10020	X	9730	-0-	-290	-0-	189	1	9135	3	Y	369	371	0			17
							406	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	4200	X	3846	-0-	-354	-0-	87	1	3536	3	Y	202	202	0			11
							1	4	222	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	11370	X	8709	-0-	-2661	-0-	168	1	6782	3	Y	1598	1573	0			89
							1	4	1758	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*04	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	49	1	13593	3	Y	1531	1497	0	57	1	27
						2	4	1684	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	17327 X	17327	-0-	-0-	-0-	28	1	16675	3	Y	566	567	0			8
						1	4	623	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	12120 X	11907	-0-	-213	-0-	235	1	9483	3	Y	1988	1962	0			111
						2	4	2187	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
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							
04	11100 X	10612	-0-	-488	-0-	14	1	10179	3	Y	381	381	0			7
						419	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	7860	X	7629	-0-	-231	-0-	237	1	6795	3	Y	541	547	0			29
							2	4	595	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
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							
04	9960	X	8143	-0-	-1817	-0-	244	1	6981	3	Y	833	845	0			45
							2	4	916	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	8430	X	8061	-0-	-369	-0-	224	1	6414	3	Y	1292	1263	0			70
							2	4	1421	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
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							
*04	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	25	1	6871	3	Y	1410	1400	0			44
							46	4	1551	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	15570	X	11143	-0-	-4427	-0-	218	1	10519	3	Y	369	373	0			17
							406	9									

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

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									
04	3630	X	3214	-0-	-416	-0-	438	1	2448	3	N	298	319	1			274
							328	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

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							
04	11160	X	7381	-0-	-3779	-0-	207	1	5915	3	Y	1144	1143	0			62
							1	4	1258	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

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							
04	9810	X	7571	-0-	-2239	-0-	155	1	6261	3	Y	1049	1035	0			59
							1	4	1154	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	93	1	9497	3	Y	1437	1448	0			115
							1581	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5640	X	3874	-0-	-1766	-0-	314	1	2518	3	Y	946	941	0			176
							1	4	1041	9							

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
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							
04	8100	X	7195	-0-	-905	-0-	183	1	5273	3	Y	1580	1580	0			85
							1	4	1738	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
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							
04	11010	X	9525	-0-	-1485	-0-	278	1	7963	3	Y	1165	1171	0			63
							2	4	1282	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	192	1	5506	3	Y	1685	1678	0			91
							1	4	1854	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
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							
04	16080	X	11245	-0-	-4835	-0-	115	1	9745	3	Y	1254	1238	1			88
							6	4	1379	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	14940	X	11453	-0-	-3487	-0-	120	1	10313	3	Y	922	908	1			65
							6	4	1014	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
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							
04	9270	X	4872	-0-	-4398	-0-	51	1	4313	3	Y	459	464	1	2	8	32
							3	4	505	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*04	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	24	1	6618	3	Y	1281	1266	0	4	8	40
							44	4	1409	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

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							
*04	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	31	1	8809	3	Y	1824	1804	0			57
							59	4	2006	9							

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

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									
04	2820	X	2705	-0-	-115	-0-	20	1	2451	3	Y	213	390	1			112
							234	9									

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

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
04	1770	N	1566	-0-	-204	-0-	1368	3	198	9	N	180	341	1			156

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	155	1	8692	3	Y	1908	1863	1			77
							2099	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	13200	X	13090	-0-	-110	-0-	206	1	11543	3	Y	1219	1205	1			49
							1341	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	200	1	11240	3	Y	1660	1625	1			67
							1826	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	7680	X	7074	-0-	-606	-0-	113	1	6357	3	Y	549	540	1			22
							604	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	15450	X	12717	-0-	-2733	-0-	200	1	11232	3	Y	1168	1146	1			47
							1285	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	53	1	12576	3	Y	772	762	0			10
							73	4	849	9							

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
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							
04	18540	X	14884	-0-	-3656	-0-	154	1	13186	3	Y	1396	1376	1			98
							8	4	1536	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					Y	-0-					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	28	1	1423	3	Y	676	549	1			272
							744	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	59	1	16239	3	Y	1605	1569	0	63	1	29
							2	4	1766	9							

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
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							
*04	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	121	1	16785	3	Y	954	971	0			42
							6	4	1049	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	7320	X	6682	-0-	-638	-0-	221	1	5802	3	Y	597	755	1			65
							2	4	657	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6660	X	6305	-0-	-355	-0-	51	1	5675	3	Y	526	484	0			87
							579	9									

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
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									
04	5430	X	4242	-0-	-1188	-0-	409	1	3669	3	N	149	307	1			165
							164	9									

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6300	X	5748	-0-	-552	-0-	5495	3	253	9	N	230	348	1			194

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 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
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									
04	15600	X	12447	-0-	-3153	-0-	232	1	11228	3	Y	897	904	0			42
							987	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	208	1	4811	3	Y	1106	1110	0			108
							1	4	1217	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	9090	X	6693	-0-	-2397	-0-	167	1	5621	3	Y	821	838	0			80
							2	4	903	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
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							
04	8220	X	6789	-0-	-1431	-0-	160	1	5230	3	Y	1271	1304	0			124
							1	4	1398	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	218	1	10516	3	Y	573	582	0			27
							630	9									

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

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							
04	16470	X	11268	-0-	-5202	-0-	15	1	10961	3	Y	265	264	0			5
							292	9									

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

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							
04	18600	X	10969	-0-	-7631	-0-	14	1	10651	3	Y	276	278	0			5
							304	9									

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

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							
*04	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	19	1	14413	3	Y	421	421	0			8
							463	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	5970	X	5006	-0-	-964	-0-	126	1	3603	3	Y	1160	1109	0			63
							1	4	1276	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
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							
04	8040	X	7240	-0-	-800	-0-	203	1	5824	3	Y	1102	1102	0			59
							1	4	1212	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	15750	X	11105	-0-	-4645	-0-	213	1	10267	3	Y	568	569	0			26
							625	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
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							
04	24090	X	19619	-0-	-4471	-0-	47	1	18789	3	Y	711	709	0			22
							1	4	782	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
04	12330	X	11554	-0-	-776	-0-	28	1	11118	3	Y	371	371	0			12
							408	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
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							
*04	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	247	1	7075	3	Y	1804	1812	0			97
							2	4	1984	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	13890	X	7297	-0-	-6593	-0-	422	1	6874	3	Y	-0-	23	0			-0-
							1	4									

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
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							
04	21930	X	16093	-0-	-5837	-0-	166	1	14166	3	Y	1594	1575	1			112
							8	4	1753	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	21660	X	18953	-0-	-2707	-0-	31	1	18218	3	Y	639	639	0			10
							1	4	703	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
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									
*04	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	286	1	7495	3	Y	679	737	0			52
							747	9									

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
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-
*04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	19	1	4346	3	Y	523	516	0			7
							25	4	575	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5160	X	4357	-0-	-803	-0-	210	1	3430	3	Y	652	674	0	1	8	125
							717	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	30690	X	25455	-0-	-5235	-0-	302	1	22538	3	Y	2371	2355	0			138
							7	4	2608	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
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			
04	11640	X	9954	-0-	-1686	-0-	97	1	8938	3	Y	827	826	0	2	1	9
							9	4	910	9							

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
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									
*04	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	346	1	9050	3	Y	791	799	0			61
							870	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	9570	X	9365	-0-	-205	-0-	80	1	8847	3	Y	398	383	0			66
							438	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	9180	X	2238	-0-	-6942	-0-	128	1	2103	3	Y	6	39	0			1
							7	9									

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

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									
04	5850	X	5515	-0-	-335	-0-	438	1	4870	3	N	188	319	1			218
							207	9									

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

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
04	5580	X	4648	-0-	-932	-0-	4541	3	107	9	N	97	114	1			119

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

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									
04	T. A.		4453	-0-	4453	21195	199	1	2617	3	Y	1486	1457	0			70
							2	4	1635	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	355	1	9288	3	Y	1555	1589	0			119
							1711	9									

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

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									
04	5040	X	4190	-0-	-850	-0-	438	1	3403	3	N	317	436	1			260
							349	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

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							
*04	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	70	1	11745	3	Y	1156	1146	0			42
							23	4	1272	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

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							
04	7500	X	5553	-0-	-1947	-0-	29	1	4761	3	Y	685	675	0	4	8	25
							9	4	754	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
04	11760 X	8438	-0-	-3322	-0-	45	1	7501	3	Y	797	796	0			29
						15	4	877	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
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									
04	16440 X	13896	-0-	-2544	-0-	34	1	13617	3	Y	222	223	0			7
						1	4	244	9							

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
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									
04	8520 X	7109	-0-	-1411	-0-	60	1	6603	3	Y	405	395	0			67
						446	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
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									
04	10800 X	8235	-0-	-2565	-0-	69	1	7617	3	Y	499	478	0			83
						549	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
04	11880	X	9613	-0-	-2267	-0-	50	1	8555	3	Y	901	898	0			33
							17	4	991	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
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							
04	13410	X	10234	-0-	-3176	-0-	54	1	9131	3	Y	937	932	0			34
							18	4	1031	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	136	1	4029	3	Y	1981	1941	0			93
							2	4	2179	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	12930	X	12014	-0-	-916	-0-	76	1	10563	3	Y	1246	1247	0			55
							4	4	1371	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	14160	X	12476	-0-	-1684	-0-	80	1	11035	3	Y	1234	1222	0			54
							4	4	1357	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	277	1	8178	3	Y	1635	1591	0			77
							5	4	1799	9							

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
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							
04	17580	X	8507	-0-	-9073	-0-	11	1	8049	3	Y	406	406	0			8
							447	9									

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	13560	X	11054	-0-	-2506	-0-	14	1	10630	3	Y	373	374	0			7
							410	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	95	1	13758	3	Y	1154	1165	0			76
							1269	9									

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	23430	X	18074	-0-	-5356	-0-	23	1	17470	3	Y	527	522	0	6	8	10
							1	4	580	9							

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
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							
*04	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	55	1	7900	3	Y	197	205	0			13
							217	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
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							
04	21900	X	17073	-0-	-4827	-0-	535	1	15755	3	Y	712	747	0			60
							783	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
04	23790	X	18109	-0-	-5681	-0-	23	1	17542	3	Y	494	494	0			10
							1	4	543	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
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							
04	11730	X	3254	-0-	-8476	-0-	20	1	2893	3	Y	310	354	0			20
							341	9									

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
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									
04	13650	X	7516	-0-	-6134	-0-	64	1	7076	3	Y	342	328	0			57
							376	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
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							
*04	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	206	1	10084	3	Y	1385	1383	0			34
							5	4	1524	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
04	20280	X	17845	-0-	-2435	-0-	144	1	16449	3	Y	1138	1159	1			171
							1252	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
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							
04	17670	X	14457	-0-	-3213	-0-	116	1	13250	3	Y	992	1013	1			149
							1091	9									

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
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							
04	12870	X	11919	-0-	-951	-0-	96	1	10879	3	Y	858	876	1			129
							944	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
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									
04	4260	X	4056	-0-	-204	-0-	234	1	3822	3	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
04	10560	X	10036	-0-	-524	-0-	84	1	9314	3	Y	580	551	0			96
							638	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

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							
*04	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	198	1	9742	3	Y	1644	1639	0			40
							5	4	1808	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

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							
04	9630	X	7809	-0-	-1821	-0-	133	1	6550	3	Y	1021	1020	0			25
							3	4	1123	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

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									
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	65	1	95	3	Y	39	28	1			16
							43	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 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
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									
*04	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	119	1	15230	3	Y	994	985	0			68
							1093	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	10860	X	10407	-0-	-453	-0-	71	1	9056	3	Y	1164	1154	0			79
							1280	9									

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
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									
*04	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	405	1	5918	3	Y	652	650	1			56
							717	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
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							
04	12120	X	11633	-0-	-487	-0-	158	1	10573	3	Y	795	789	0			66
							27	4	875	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
*04	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	138	1	9262	3	Y	343	341	0			28
							23	4	377	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
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							
04	16320	X	14969	-0-	-1351	-0-	205	1	13825	3	Y	822	816	0			68
							35	4	904	9							

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
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
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	200	260	1			83

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
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							
*04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	315	1	4012	3	Y	477	480	0			56
							1	4	525	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
*04	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	130	1	8748	3	Y	390	384	0			32
							22	4	429	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
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							
04	9960	X	1653	-0-	-8307	-0-	10	1	1452	3	Y	174	206	0			11
							191	9									

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
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							
04	12930	X	3452	-0-	-9478	-0-	22	1	3137	3	Y	266	307	0			17
							293	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
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							
04	7920	X	3250	-0-	-4670	-0-	20	1	2879	3	Y	319	370	0			21
							351	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
*04	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	203	1	8216	3	Y	2159	2140	0			121
							1	4	2375	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
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							
04	10650	X	10046	-0-	-604	-0-	202	1	8190	3	Y	1503	1481	0			84
							1	4	1653	9							

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
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							
*04	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	261	1	10542	3	Y	1780	1750	0			99
							2	4	1958	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	12330	X	8277	-0-	-4053	-0-	59	1	7522	3	Y	633	629	0			43
							696	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	21000	X	20552	-0-	-448	-0-	146	1	18548	3	Y	1689	1674	0			115
							1858	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	13860	X	9451	-0-	-4409	-0-	65	1	8293	3	Y	994	1028	0			68
							1093	9									

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
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									
04	16200	X	15841	-0-	-359	-0-	105	1	13403	3	Y	2121	2103	0			145
							2333	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
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									
04	24990	X	20141	-0-	-4849	-0-	80	1	19057	3	Y	913	930	1			78
							1004	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 #: 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
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									
04	22860 X	19655	-0-	-3205	-0-	78	1	18668	3	Y	826	844	1			71
						909	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
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									
04	17940 X	14714	-0-	-3226	-0-	57	1	13696	3	Y	874	891	1			75
						961	9									

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
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							
04	15750 X	12433	-0-	-3317	-0-	156	1	10060	3	Y	2013	2043	1			101
						3	4	2214	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	17940 X	17374	-0-	-566	-0-	112	1	15429	3	Y	1661	1634	0			73
						6	4	1827	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 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
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							
04	16890	X	14798	-0-	-2092	-0-	93	1	12843	3	Y	1688	1661	0			74
							5	4	1857	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	13219	X	5689	-0-	-7530	-0-	38	1	5223	3	Y	387	381	0			17
							2	4	426	9							

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
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							
04	24420	X	11643	-0-	-12777	-0-	74	1	10182	3	Y	1257	1239	0			55
							4	4	1383	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
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							
04	12810	X	10497	-0-	-2313	-0-	63	1	8786	3	Y	1495	1468	0			66
							3	4	1645	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
04	9210	X	9064	-0-	-146	-0-	54	1	7516	3	Y	1355	1333	0			59
							3	4	1491	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

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									
*04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	618	1	2759	3	Y	376	374	0			17
							414	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

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									
04	3480	X	2489	-0-	-991	-0-	357	1	1598	3	Y	485	474	0			21
							534	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

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									
04	21210	X	13246	-0-	-7964	-0-	7	1	12825	3	Y	376	399	0			14
							414	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	14130 X	8367	-0-	-5763	-0-	4	1	8091	3	Y	247	257	0			9
						272	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 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
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									
04	18450 X	15322	-0-	-3128	-0-	8	1	14607	3	Y	643	677	0			24
						707	9									

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
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									
04	9450 X	6427	-0-	-3023	-0-	201	1	5921	3	Y	277	285	0			24
						305	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
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							
04	15360 X	8717	-0-	-6643	-0-	275	1	8083	3	Y	326	348	0			28
						359	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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									
04	14760	X	9451	-0-	-5309	-0-	299	1	8785	3	Y	334	331	0			28
							367	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

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									
04	11670	X	5577	-0-	-6093	-0-	173	1	5082	3	Y	293	309	0			25
							322	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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									
*04	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	6	1	11765	3	Y	405	420	0	2	8	15
							446	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 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
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							
*04	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	407	1	11965	3	N	339	358	0			29
							373	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	21630	X	17418	-0-	-4212	-0-	552	1	16254	3	N	556	583	0			47
							612	9									

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
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									
04	10680	X	7410	-0-	-3270	-0-	4	1	7158	3	Y	225	233	0			8
							248	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
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							
04	16230	X	14941	-0-	-1289	-0-	198	1	12793	3	N	1769	1798	1			88
							4	4	1946	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
04	14880 X	14028	-0-	-852	-0-	178	1	11485	3	Y	2146	2177	1			107
						4	4	2361	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

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									
04	11820 X	8693	-0-	-3127	-0-	77	1	7921	3	Y	632	648	0			51
						695	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

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									
04	14940 X	14001	-0-	-939	-0-	131	1	13374	3	Y	451	461	0			36
						496	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

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									
04	15150 X	11088	-0-	-4062	-0-	101	1	10350	3	Y	579	584	0			46
						637	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	14190	X	13133	-0-	-1057	-0-	17	1	12724	3	Y	356	356	0			7
							392	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	23490	X	20306	-0-	-3184	-0-	80	1	19087	3	N	1035	1054	1			89
							1139	9									

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
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									
04	4080	X	985	-0-	-3095	-0-	23	1	671	3	Y	264	211	1			56
							1	4	290	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
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									
04	12150	X	6803	-0-	-5347	-0-	123	1	5885	3	Y	713	635	1			152
							11	4	784	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
*04	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	7	1	14571	3	Y	376	386	0			14
							414	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
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							
*04	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	100	1	9619	3	Y	712	718	0			54
							3	4	783	9							

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
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							
04	9930	X	5890	-0-	-4040	-0-	56	1	5452	3	Y	345	351	0			26
							2	4	380	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
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							
04	13710	X	5883	-0-	-7827	-0-	54	1	5258	3	Y	517	537	0			39
							2	4	569	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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									
04	17220 X	11957	-0-	-5263	-0-	112	1	11419	3	Y	387	395	0			31
						426	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

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									
*04	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	125	1	12836	3	Y	773	788	0			62
						850	9									

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

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
04	6060 X	2468	-0-	-3592	-0-	2186	3	282	9	N	256	483	1			261

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	8340	X	3306	-0-	-5034	-0-	28	1	2728	3	Y	499	495	0			38
							1	4	549	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
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							
04	6870	X	5616	-0-	-1254	-0-	54	1	5165	3	Y	359	359	0			27
							2	4	395	9							

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
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							
04	7260	X	4114	-0-	-3146	-0-	39	1	3725	3	Y	317	318	0			24
							1	4	349	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	10500	X	9080	-0-	-1420	-0-	12	1	8713	3	Y	323	324	0			6
							355	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	8130	X	8105	-0-	-25	-0-	10	1	7907	3	Y	171	171	0			3
							188	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

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							
04	15030	X	12525	-0-	-2505	-0-	41	1	11588	3	Y	813	795	0	30	1	14
							2	4	894	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

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							
04	18090	X	13783	-0-	-4307	-0-	46	1	12794	3	Y	855	836	0	28	1	15
							2	4	941	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

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							
04	13680	X	11742	-0-	-1938	-0-	38	1	10821	3	Y	801	784	0	30	1	14
							2	4	881	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	8250	X	7471	-0-	-779	-0-	59	1	7169	3	Y	221	454	1			116
							243	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
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							
04	15630	X	11735	-0-	-3895	-0-	256	1	8295	3	Y	2875	2881	0			90
							21	4	3163	9							

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
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							
04	21480	X	10154	-0-	-11326	-0-	32	1	9154	3	Y	879	859	0	32	1	16
							1	4	967	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	10860	X	8408	-0-	-2452	-0-	193	1	6249	3	Y	1773	1779	0			56
							16	4	1950	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	9240	X	7116	-0-	-2124	-0-	162	1	5230	3	Y	1555	1556	0			49
							13	4	1711	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

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							
*04	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	60	1	16755	3	Y	1012	990	0	40	1	18
							2	4	1113	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

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									
04	18540	X	6526	-0-	-12014	-0-	22	1	6143	3	Y	327	320	0	12	1	6
							1	4	360	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

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									
04	11100	X	10082	-0-	-1018	-0-	152	1	8524	3	Y	1278	1256	1			51
							1406	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	177	1	9946	3	Y	562	551	1			23
							618	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	41	1	2315	3	Y	472	463	1			19
							519	9									

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
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							
04	8970	X	6752	-0-	-2218	-0-	24	1	6262	3	Y	421	420	0			26
							3	4	463	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
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							
*04	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	45	1	11674	3	Y	700	693	0			43
							5	4	770	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	11280	X	10842	-0-	-438	-0-	38	1	9755	3	Y	950	944	0			59
							4	4	1045	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
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									
04	7050	X	6258	-0-	-792	-0-	35	1	5335	3	Y	806	777	0			43
							1	4	887	9							

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
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									
04	3810	X	338	-0-	-3472	-0-	2	1	259	3	Y	70	68	0			4
							77	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	24060	X	13140	-0-	-10920	-0-	100	1	11653	3	Y	1117	1103	1			37
							158	4	1229	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	15840 X	11407	-0-	-4433	-0-	88	1	10293	3	Y	805	797	1			26
						140	4	886	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	21180 X	14967	-0-	-6213	-0-	115	1	13415	3	Y	1141	1126	1			37
						182	4	1255	9							

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
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									
04	10410 X	9758	-0-	-652	-0-	25	1	8696	3	Y	942	924	1			72
						1	4	1036	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
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									
*04	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	29	1	10075	3	Y	757	738	1			58
						1	4	833	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	42	1	14748	3	Y	984	970	1			75
						2	4	1082	9							

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

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							
04	24660 X	16482	-0-	-8178	-0-	33	1	14951	3	Y	1362	1345	0			92
						1498	9									

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

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							
04	19890 X	18234	-0-	-1656	-0-	38	1	17186	3	Y	917	948	0			62
						1	4	1009	9							

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

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							
*04	24747 X	24747	-0-	-0-	-0-	52	1	23690	3	Y	914	899	0			62
						1005	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*04	20201 X	20201	-0-	-0-	-0-	43	1	19489	3	Y	608	597	0			41
						669	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

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									
04	14880 X	12517	-0-	-2363	-0-	49	1	11628	3	Y	764	771	1			66
						840	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

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									
04	12510 X	8446	-0-	-4064	-0-	33	1	7981	3	Y	393	402	1			34
						432	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

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									
04	13050 X	12703	-0-	-347	-0-	50	1	12000	3	Y	594	609	1			51
						653	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	6240	X	4767	-0-	-1473	-0-	77	1	3290	3	Y	1271	1219	0			57
							2	4	1398	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
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									
*04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	192	1	394	3	Y	896	914	0			40
							986	9									

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
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									
*04	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	55	1	13032	3	Y	947	935	1			81
							1042	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	10470	X	8171	-0-	-2299	-0-	22	1	7592	3	Y	505	495	1			39
							1	4	556	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

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-
04	7950	X	2888	-0-	-5062	-0-	76	1	2413	3	Y	358	282	1			76
							5	4	394	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

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									
*04	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	44	1	15329	3	Y	1029	1004	1			79
							2	4	1132	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

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									
04	12810	X	6256	-0-	-6554	-0-	17	1	5896	3	Y	311	325	1			24
							1	4	342	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	13530 X	12777	-0-	-753	-0-	34	1	11745	3	Y	906	887	1			69
						1	4	997	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	32	1	11133	3	Y	449	444	1			34
						1	4	494	9							

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
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									
04	21120 X	18700	-0-	-2420	-0-	49	1	17128	3	Y	1383	1370	1			106
						2	4	1521	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	13470 X	10967	-0-	-2503	-0-	5	1	10696	3	Y	242	258	0			9
						266	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	13980	X	13098	-0-	-882	-0-	7	1	12618	3	Y	430	444	0			16
							473	9									

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

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									
04	2190	X	1110	-0-	-1080	-0-	1	1	1051	3	Y	53	57	0			2
							58	9									

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

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									
04	0	W	2357	-0-	2357	5904	5	1	1813	3	Y	490	474	1			31
							539	9									

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

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									
04	8310	X	8112	-0-	-198	-0-	19	1	7303	3	Y	718	696	1			45
							790	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	9270	X	4632	-0-	-4638	-0-	203	1	2962	3	Y	1334	1315	1			114
							1467	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3120	X	2915	-0-	-205	-0-	59	1	2435	3	Y	381	407	1			64
							2	4	419	9							

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
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									
*04	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	742	1	10825	3	Y	1696	1688	1			145
							1866	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
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									
04	9840	X	5249	-0-	-4591	-0-	215	1	3138	3	Y	1724	1625	1			147
							1896	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	18990 X	12647	-0-	-6343	-0-	45	1	11530	3	Y	971	962	0			60
						4	4	1068	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

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							
04	26160 X	23768	-0-	-2392	-0-	85	1	21808	3	Y	1696	1692	0			105
						9	4	1866	9							

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

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							
*04	24735 X	24735	-0-	-0-	-0-	52	1	23809	3	Y	794	775	0			53
						1	4	873	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	16440	X	9294	-0-	-7146	-0-	118	1	7611	3	Y	1421	1443	1			71
							2	4	1563	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
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							
04	0	W	18679	-0-	18679	18679	60	1	16749	3	Y	1698	1660	0	72	1	30
							2	4	1868	9							

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
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							
04	15900	X	15024	-0-	-876	-0-	200	1	12925	3	Y	1723	1740	1			86
							4	4	1895	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	13650	X	13107	-0-	-543	-0-	166	1	10699	3	Y	2035	2056	1			102
							3	4	2239	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	19170 X	16205	-0-	-2965	-0-	34	1	15334	3	Y	761	745	0			51
						837	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

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							
*04	22777 X	22777	-0-	-0-	-0-	53	1	21251	3	Y	1338	1318	0			42
						1	4	1472	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

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							
04	21360 X	16255	-0-	-5105	-0-	38	1	15401	3	Y	741	740	0			23
						1	4	815	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

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							
04	8130 X	6014	-0-	-2116	-0-	102	1	4334	3	Y	1433	1376	0			64
						2	4	1576	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	9450	X	7190	-0-	-2260	-0-	132	1	5604	3	Y	1319	1266	0			59
							3	4	1451	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
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-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
04	10470	X	6020	-0-	-4450	-0-	212	1	4634	3	Y	1065	1084	1			53
							2	4	1172	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
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							
*04	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	167	1	6654	3	Y	989	1047	1			49
							2	4	1088	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	11910 X	8638	-0-	-3272	-0-	198	1	6041	3	Y	2179	2185	1			109
						2	4	2397	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
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							
04	18930 X	15570	-0-	-3360	-0-	52	1	14329	3	Y	1079	1055	0	39	1	19
						2	4	1187	9							

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
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							
04	23040 X	17790	-0-	-5250	-0-	59	1	16540	3	Y	1081	1057	0	40	1	19
						2	4	1189	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
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							
*04	15196 X	15196	-0-	-0-	-0-	53	1	14587	3	Y	504	493	0	23	1	9
						2	4	554	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	19590 X	18060	-0-	-1530	-0-	58	1	16254	3	Y	1587	1551	0	56	1	28
						2	4	1746	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

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							
*04	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	38	1	10504	3	Y	688	673	0	30	1	12
						2	4	757	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

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							
04	25320 X	22964	-0-	-2356	-0-	55	1	22059	3	Y	772	772	0			24
						1	4	849	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

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							
*04	22013 X	22013	-0-	-0-	-0-	160	1	18784	3	Y	2558	2527	1			84
						255	4	2814	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	22740	X	18988	-0-	-3752	-0-	147	1	17103	3	Y	1369	1350	1			45
							232	4	1506	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	59	1	6909	3	Y	714	704	1			23
							94	4	785	9							

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
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							
04	13380	X	12311	-0-	-1069	-0-	64	1	10971	3	Y	1140	1138	0			42
							22	4	1254	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
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									
*04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	131	1	1674	3	Y	953	971	0			112
							1048	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	3150 X	2787	-0-	-363	-0-	281	1	1605	3	Y	819	847	0			96
						901	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
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							
04	7890 X	6950	-0-	-940	-0-	421	1	5376	3	Y	1047	1060	0			123
						1	4	1152	9							

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
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							
04	13740 X	8324	-0-	-5416	-0-	44	1	7434	3	Y	755	755	0			28
						15	4	831	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
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							
04	13980 X	10224	-0-	-3756	-0-	52	1	8833	3	Y	1202	1204	0			44
						17	4	1322	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	9720 X	7540	-0-	-2180	-0-	40	1	6762	3	Y	659	662	0			24
						13	4	725	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
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							
04	20940 X	18638	-0-	-2302	-0-	45	1	17957	3	Y	577	577	0			18
						1	4	635	9							

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
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							
04	14370 X	8483	-0-	-5887	-0-	46	1	7802	3	Y	564	567	0			21
						15	4	620	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
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							
04	16470 X	10876	-0-	-5594	-0-	56	1	9516	3	Y	1168	1171	0			43
						19	4	1285	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
04	17700	X	16248	-0-	-1452	-0-	39	1	15641	3	Y	515	516	0			16
							1	4	567	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
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									
04	11430	X	7472	-0-	-3958	-0-	50	1	6849	3	Y	518	487	1	44	8	11
							3	4	570	9							

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
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									
04	13920	X	7465	-0-	-6455	-0-	46	1	6304	3	Y	1011	1030	1			24
							3	4	1112	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
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									
04	10980	X	8721	-0-	-2259	-0-	59	1	7968	3	Y	627	634	1			15
							4	4	690	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	9600	X	9464	-0-	-136	-0-	65	1	8871	3	Y	476	485	1			11
							4	4	524	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
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									
*04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	48	1	6468	3	Y	284	296	1			7
							3	4	312	9							

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
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									
04	19980	X	8266	-0-	-11714	-0-	56	1	7709	3	Y	453	455	1			11
							3	4	498	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	446	1	13212	3	Y	1449	1424	0			68
						8	4	1594	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
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									
04	13110 X	11568	-0-	-1542	-0-	327	1	9659	3	Y	1433	1395	0			68
						6	4	1576	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	12570 X	5671	-0-	-6899	-0-	159	1	4693	3	Y	742	732	0			35
						3	4	816	9							

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

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
04	6300 X	4701	-0-	-1599	-0-	4565	3	136	9	N	124	139	1			191

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

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							
*04	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	1852	1	1141	3	Y	609	735	1			252
						2063	4	670	9							

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

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
04	11010 X	7619	-0-	-3391	-0-	7001	3	618	9	N	562	744	1			185

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

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							
*04	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	202	1	5338	3	Y	780	829	1			85
						2	4	858	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	24690	X	23985	-0-	-705	-0-	42	1	21841	3	Y	1911	1941	0			60
							2102	9									

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
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									
04	23190	X	17255	-0-	-5935	-0-	31	1	16389	3	Y	759	783	0			24
							835	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	19200	X	19187	-0-	-13	-0-	32	1	16984	3	Y	1974	1973	0			62
							2171	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	25	1	13151	3	Y	940	953	0			29
							1034	9									

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
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									
04	23730	X	17684	-0-	-6046	-0-	31	1	16234	3	Y	1290	1299	0			40
							1419	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	13350	X	7742	-0-	-5608	-0-	17	1	6299	3	Y	1296	1266	1	1	8	81
							1426	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	19333	X	19333	-0-	-0-	-0-	35	1	18499	3	Y	726	731	0			23
							799	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	189	1	4969	3	Y	757	813	1			83
							2	4	833	9							

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
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									
*04	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	16	1	5927	3	Y	1678	1625	1			105
							1846	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 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
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									
04	8370	X	7607	-0-	-763	-0-	19	1	7130	3	Y	416	404	1			26
							458	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	15840	X	10518	-0-	-5322	-0-	372	1	9611	3	Y	486	541	1			79
							535	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	337	1	9957	3	Y	1139	1118	0			54
							6	4	1253	9							

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
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									
04	8580	X	7195	-0-	-1385	-0-	245	1	6335	3	Y	559	657	1			91
							615	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
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									
04	12300	X	9908	-0-	-2392	-0-	148	1	8327	3	Y	1303	1283	1			52
							1433	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
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									
*04	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	129	1	7224	3	Y	565	557	1			23
							622	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	17790	X	9596	-0-	-8194	-0-	151	1	8522	3	Y	839	825	1			34
							923	9									

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
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									
*04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	94	1	5284	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 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
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									
04	9570	X	4713	-0-	-4857	-0-	72	1	4071	3	Y	518	505	1			21
							570	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	92	1	5152	3	Y	716	701	1			29
							788	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	12240	X	10403	-0-	-1837	-0-	353	1	9092	3	Y	871	1008	1			142
							958	9									

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
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									
04	8970	X	8447	-0-	-523	-0-	234	1	6921	3	Y	1171	1145	0			55
							4	4	1288	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
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									
04	11010	X	4251	-0-	-6759	-0-	128	1	3790	3	Y	301	294	0			14
							2	4	331	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
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							
04	11340	X	8947	-0-	-2393	-0-	66	1	7708	3	Y	971	960	1			32
							105	4	1068	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	20160	X	10040	-0-	-10120	-0-	76	1	8834	3	Y	918	911	1			30
							120	4	1010	9							

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
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									
04	17910	X	12853	-0-	-5057	-0-	464	1	11986	3	Y	366	436	1			60
							403	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 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
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							
04	20850	X	16726	-0-	-4124	-0-	130	1	15287	3	Y	1002	992	1			33
							207	4	1102	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	18960	X	14883	-0-	-4077	-0-	113	1	13183	3	Y	1280	1259	1			42
							179	4	1408	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	11220 X	10666	-0-	-554	-0-	420	1	9716	3	Y	482	577	1			86
						530	9									

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

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-
04	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

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									
04	6750 X	4495	-0-	-2255	-0-	168	1	3876	3	Y	410	479	1			73
						451	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

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			
*04	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	126	1	1512	3	Y	1444	1677	1			8
						1588	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	7680 X	4489	-0-	-3191	-0-	173	1	4009	3	Y	279	332	1			50
						307	9									

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
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							
04	13200 X	11373	-0-	-1827	-0-	59	1	10047	3	Y	1134	1135	0			41
						20	4	1247	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
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							
04	13800 X	11614	-0-	-2186	-0-	60	1	10169	3	Y	1241	1244	0			45
						20	4	1365	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
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							
04	13530 X	13379	-0-	-151	-0-	71	1	11982	3	Y	1184	1185	0			43
						24	4	1302	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*04	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	71	1	11952	3	Y	1134	1131	0			41
						24	4	1247	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

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							
04	14640 X	9473	-0-	-5167	-0-	47	1	7952	3	Y	1325	1326	0			48
						16	4	1458	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076

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							
04	14760 X	9524	-0-	-5236	-0-	47	1	7862	3	Y	1454	1449	0			53
						16	4	1599	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

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									
04	17520 X	10559	-0-	-6961	-0-	368	1	9496	3	Y	632	778	1			103
						695	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	357	1	9231	3	Y	470	603	1			77
							517	9									

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
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							
04	8460	X	8008	-0-	-452	-0-	132	1	6784	3	Y	985	932	0	26	1	130
							8	4	1084	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
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							
04	9300	X	7509	-0-	-1791	-0-	110	1	5650	3	Y	1584	1488	0	39	1	208
							7	4	1742	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
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									
04	9780	X	9565	-0-	-215	-0-	362	1	8394	3	Y	735	923	1			131
							809	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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			
04	10380	X	8100	-0-	-2280	-0-	408	1	6779	3	Y	428	120	0	362	1	117
							442	4	471	9							

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
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									
04	6510	X	4406	-0-	-2104	-0-	226	1	3773	3	Y	146	57	0	131	1	40
							246	4	161	9							

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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			
*04	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	88	1	8073	3	Y	1042	1040	0	3	1	12
							8	4	1146	9							

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	7170	X	6823	-0-	-347	-0-	67	1	6182	3	Y	516	516	0	2	1	6
							6	4	568	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	93	1	4797	3	Y	1235	1101	0	8	1	157
							5	4	1359	9							

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
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									
*04	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	358	1	5974	3	Y	281	63	0	231	1	76
							389	4	309	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*04	24403	X	24403	-0-	-0-	-0-	59	1	23493	3	Y	773	771	0			24
							1	4	850	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	30	1	12008	3	Y	617	611	0			19
							679	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 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
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									
04	14130	X	12057	-0-	-2073	-0-	29	1	11509	3	Y	472	471	0			15
							519	9									

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
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			
04	3330	X	2628	-0-	-702	-0-	169	1	1338	3	Y	1019	1227	1			6
							1121	9									

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
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									
*04	32691	X	11472	-0-	-21219	-0-	27	1	10958	3	Y	443	435	0	6	8	14
							487	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
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							
04	16410	X	14502	-0-	-1908	-0-	161	1	12016	3	Y	2092	2092	0			76
							24	4	2301	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	128	1	9970	3	Y	1826	1815	0			67
							20	4	2009	9							

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
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							
04	7440	X	880	-0-	-6560	-0-	10	1	682	3	Y	170	208	0			6
							1	4	187	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	13230	X	8924	-0-	-4306	-0-	213	1	6905	3	Y	1625	1630	0			51
							18	4	1788	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	12720	X	12661	-0-	-59	-0-	316	1	10269	3	Y	1864	1862	0			58
							26	4	2050	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	13230	X	8443	-0-	-4787	-0-	217	1	7049	3	Y	1054	1064	0			33
							18	4	1159	9							

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
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							
04	9750	X	8164	-0-	-1586	-0-	187	1	6071	3	Y	1718	1712	0			54
							16	4	1890	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
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							
04	8250	X	7235	-0-	-1015	-0-	190	1	6183	3	Y	769	773	0			24
							16	4	846	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
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							
04	15510	X	9933	-0-	-5577	-0-	234	1	7568	3	Y	1919	1923	0			60
							20	4	2111	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	227	1	7379	3	Y	936	938	0			29
							19	4	1030	9							

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
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							
*04	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	185	1	5996	3	Y	721	724	0			23
							15	4	793	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 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
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							
04	9540	X	7221	-0-	-2319	-0-	159	1	5168	3	Y	1710	1715	0			54
							13	4	1881	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	8820	X	8085	-0-	-735	-0-	180	1	5829	3	Y	1874	1877	0			59
							15	4	2061	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	8580	X	6572	-0-	-2008	-0-	128	1	4145	3	Y	2080	2084	0			65
							11	4	2288	9							

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
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									
04	8010	X	7825	-0-	-185	-0-	21	1	7321	3	Y	438	426	1			33
							1	4	482	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
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							
*04	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	24	1	14328	3	Y	627	628	0			9
							1	4	690	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
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							
*04	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	27	1	16167	3	Y	508	508	0			8
							1	4	559	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*04	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	20	1	12140	3	Y	411	411	0			6
							1	4	452	9							

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
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							
*04	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	24	1	14392	3	Y	556	556	0			8
							1	4	612	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
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									
04	10560	X	6346	-0-	-4214	-0-	244	1	5639	3	Y	421	498	1			75
							463	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
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							
04	30030	X	20623	-0-	-9407	-0-	277	1	18642	3	Y	1506	1492	0			125
							47	4	1657	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	4620 X	3743	-0-	-877	-0-	18	1	3534	3	Y	168	169	1			15
						6	4	185	9							

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
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							
04	12780 X	12321	-0-	-459	-0-	60	1	11699	3	Y	494	507	1			44
						19	4	543	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	9300 X	2285	-0-	-7015	-0-	10	1	1857	3	Y	377	379	1			34
						3	4	415	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5310 X	4343	-0-	-967	-0-	20	1	3906	3	Y	373	386	1			33
						7	4	410	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	6450	X	4871	-0-	-1579	-0-	24	1	4619	3	Y	201	199	1			18
							7	4	221	9							

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
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									
04	4170	X	515	-0-	-3655	-0-	2	1	349	3	Y	148	147	1			13
							1	4	163	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	9690	X	4305	-0-	-5385	-0-	10	1	3547	3	Y	680	673	1			52
							748	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	9030	X	8648	-0-	-382	-0-	129	1	6657	3	Y	1685	1627	0	58	1	226
							8	4	1854	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	10050	X	7037	-0-	-3013	-0-	224	1	5585	3	Y	1113	1116	0			6
							4	4	1224	9							

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
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									
*04	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	22	1	7594	3	Y	491	484	1			37
							1	4	540	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
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							
04	15120	X	10092	-0-	-5028	-0-	26	1	9297	3	Y	697	685	1			53
							2	4	767	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
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							
04	14490	X	9784	-0-	-4706	-0-	25	1	8761	3	Y	906	889	1			69
							1	4	997	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	16500	X	14347	-0-	-2153	-0-	30	1	13404	3	Y	823	823	1			10
							8	4	905	9							

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
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							
04	15540	X	10953	-0-	-4587	-0-	86	1	10001	3	Y	664	659	1			22
							136	4	730	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
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							
04	13200	X	9521	-0-	-3679	-0-	44	1	8495	3	Y	880	882	1			78
							14	4	968	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
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									
*04	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	36	1	12453	3	Y	995	971	1			76
							1	4	1095	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	11160	X	5831	-0-	-5329	-0-	55	1	5043	3	Y	662	658	0	1	1	7
							5	4	728	9							

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
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									
*04	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	33	1	6269	3	Y	311	309	1			28
							10	4	342	9							

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	67	1	6125	3	N	437	438	0	2	1	5
							6	4	481	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	35	1	12157	3	Y	913	896	1			70
							1	4	1004	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	31	1	11071	3	Y	1192	1166	1			91
							1	4	1311	9							

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
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									
04	7140	X	6653	-0-	-487	-0-	33	1	6284	3	Y	296	296	1			26
							10	4	326	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
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							
04	10470	X	6487	-0-	-3983	-0-	31	1	5981	3	Y	423	427	1			38
							10	4	465	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
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							
*04	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	29	1	7659	3	Y	374	370	0			23
							3	4	411	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*04	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	35	1	9055	3	Y	447	444	0			28
							3	4	492	9							

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
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							
*04	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	33	1	8553	3	Y	532	526	0			33
							3	4	585	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5460	X	4821	-0-	-639	-0-	18	1	4533	3	Y	244	235	0			15
							2	4	268	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6600	X	6116	-0-	-484	-0-	30	1	5735	3	Y	311	309	1			28
							9	4	342	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	10080 X	7480	-0-	-2600	-0-	35	1	6789	3	Y	586	609	1			52
						11	4	645	9							

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
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									
04	13680 X	11465	-0-	-2215	-0-	327	1	9212	3	Y	1750	1775	1			49
						1	4	1925	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
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									
04	8400 X	8197	-0-	-203	-0-	245	1	6885	3	Y	970	986	1			27
						1067	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
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									
*04	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	221	1	6196	3	Y	1637	1629	1			46
						1801	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	10290	X	6776	-0-	-3514	-0-	206	1	5785	3	Y	713	714	1			20
							1	4	784	9							

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
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									
04	9210	X	7442	-0-	-1768	-0-	226	1	6349	3	Y	788	777	1			22
							867	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	4260	X	3213	-0-	-1047	-0-	13	1	806	3	Y	2175	2166	0			11
							1	4	2393	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	11250	X	8053	-0-	-3197	-0-	151	1	2475	3	Y	4932	4960	0			25
							2	4	5425	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	13620 X	9439	-0-	-4181	-0-	25	1	8639	3	Y	704	688	1			54
						1	4	774	9							

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
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									
04	12690 X	8540	-0-	-4150	-0-	22	1	7751	3	Y	696	686	1			53
						1	4	766	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
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							
04	5970 X	4751	-0-	-1219	-0-	18	1	4586	3	Y	132	131	0			8
						2	4	145	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
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							
04	10200 X	8112	-0-	-2088	-0-	29	1	7544	3	Y	487	480	0			30
						3	4	536	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	5130 X	5082	-0-	-48	-0-	18	1	4745	3	Y	288	286	0			18
						2	4	317	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

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							
04	6150 X	5790	-0-	-360	-0-	21	1	5353	3	Y	376	374	0			23
						2	4	414	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

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									
*04	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	18	1	4597	3	Y	199	195	0			12
						2	4	219	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

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									
04	12030 X	8723	-0-	-3307	-0-	264	1	7429	3	Y	935	938	1			26
						1	4	1029	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
*04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	162	1	4566	3	Y	110	107	1			3
							121	9									

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
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									
*04	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	307	1	8609	3	Y	2400	2406	1			67
							2640	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
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									
04	14130	X	2058	-0-	-12072	-0-	63	1	1774	3	Y	201	217	1			6
							221	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
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									
*04	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	265	1	7451	3	Y	1197	1199	1			34
							1	4	1317	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	15990	X	9215	-0-	-6775	-0-	275	1	7717	3	Y	1112	1113	1			31
							1223	9									

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
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									
04	10170	X	7830	-0-	-2340	-0-	233	1	6527	3	Y	973	975	1			27
							1070	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
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									
*04	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	20	1	8999	3	Y	791	789	1			10
							5	4	870	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
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							
*04	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	123	1	11256	3	Y	1197	1196	0	4	1	13
							11	4	1317	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	19833	X	19833	-0-	-0-	-0-	89	1	17625	3	Y	1926	1941	0			56
							2119	9									

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
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									
*04	14884	X	14884	-0-	-0-	-0-	71	1	14160	3	Y	594	599	0			17
							653	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 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
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							
04	6660	X	4853	-0-	-1807	-0-	189	1	3143	3	Y	1381	1384	0			7
							2	4	1519	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	5880	X	3810	-0-	-2070	-0-	264	1	3261	3	Y	246	274	1			10
							14	4	271	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	22680 X	10499	-0-	-12181	-0-	5	1	9926	3	Y	516	544	0			19
						568	9									

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
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							
04	15720 X	13901	-0-	-1819	-0-	15	1	13236	3	Y	591	612	0			22
						650	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
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									
04	16710 X	10260	-0-	-6450	-0-	5	1	9723	3	Y	484	509	0			18
						532	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
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									
04	10860 X	5147	-0-	-5713	-0-	143	1	4005	3	Y	908	919	1			26
						999	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	22080	X	11650	-0-	-10430	-0-	6	1	11117	3	Y	479	506	0			18
							527	9									

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
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							
04	13740	X	11808	-0-	-1932	-0-	25	1	10992	3	Y	713	695	1	19	8	8
							7	4	784	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
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									
04	8730	X	8008	-0-	-722	-0-	248	1	6971	3	Y	717	744	1			20
							789	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
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									
04	6540	X	5805	-0-	-735	-0-	153	1	4314	3	Y	1216	1196	1			34
							1338	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	11400 X	9998	-0-	-1402	-0-	119	1	8776	3	N	1003	1213	1			212
						1103	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

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							
04	6450 X	4913	-0-	-1537	-0-	74	1	3798	3	Y	943	893	0	26	1	125
						4	4	1037	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

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									
*04	14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	31	1	13915	3	Y	671	670	1			8
						8	4	738	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

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							
*04	12682 X	12682	-0-	-0-	-0-	6	1	12100	3	Y	523	555	0			19
						1	4	575	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	14550	X	12678	-0-	-1872	-0-	26	1	11679	3	Y	878	878	1			11
							7	4	966	9							

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
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									
04	18450	X	14449	-0-	-4001	-0-	7	1	13838	3	Y	549	580	0			20
							604	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	17160	X	16963	-0-	-197	-0-	8	1	16274	3	Y	618	657	0			23
							1	4	680	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	13230	X	8956	-0-	-4274	-0-	69	1	8028	3	Y	682	679	1			22
							109	4	750	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	15000 X	10366	-0-	-4634	-0-	78	1	9153	3	Y	919	906	1			30
						124	4	1011	9							

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
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							
04	23940 X	12879	-0-	-11061	-0-	98	1	11478	3	Y	1043	1032	1			34
						156	4	1147	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
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							
04	12120 X	7936	-0-	-4184	-0-	62	1	7339	3	Y	395	393	1			13
						100	4	435	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
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							
04	17610 X	11714	-0-	-5896	-0-	90	1	10549	3	Y	847	839	1			28
						143	4	932	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	22440 X	15413	-0-	-7027	-0-	115	1	13507	3	Y	1462	1444	1			48
						183	4	1608	9							

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
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							
*04	13019 X	13019	-0-	-0-	-0-	99	1	11760	3	Y	910	894	1			30
						159	4	1001	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
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							
04	23940 X	21214	-0-	-2726	-0-	226	1	19259	3	Y	1562	1537	1			109
						11	4	1718	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
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							
04	16710 X	14120	-0-	-2590	-0-	154	1	13080	3	Y	798	787	1			56
						8	4	878	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	9660	X	9088	-0-	-572	-0-	100	1	8608	3	Y	341	336	1			24
							5	4	375	9							

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
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							
*04	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	110	1	9348	3	Y	763	752	1			53
							5	4	839	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
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							
04	15480	X	13139	-0-	-2341	-0-	27	1	12208	3	Y	815	815	1			10
							7	4	897	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
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							
04	16080	X	14296	-0-	-1784	-0-	29	1	13184	3	Y	977	978	1			12
							8	4	1075	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	14280	X	11440	-0-	-2840	-0-	24	1	10596	3	Y	740	740	1			9
							6	4	814	9							

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
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									
*04	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	32	1	14524	3	Y	796	795	1			10
							9	4	876	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
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							
*04	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	103	1	9885	3	Y	837	829	0			63
							3	4	921	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
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									
04	9870	X	33	-0-	-9837	-0-	18	3	15	9	Y	14	32	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	8670	X	23	-0-	-8647	-0-	5	3	18	9	Y	16	31	0			1

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
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									
04	6180	X	212	-0-	-5968	-0-	2	1	195	3	Y	14	14	0			1
							15	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	12330	X	10269	-0-	-2061	-0-	99	1	9594	3	Y	521	536	0			39
							3	4	573	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	12210	X	8866	-0-	-3344	-0-	79	1	7659	3	Y	1024	1027	0			77
							2	4	1126	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*04	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	90	1	8720	3	Y	1129	1123	0			85
							3	4	1242	9							

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
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									
04	0	W	8389	-0-	8389	16993	79	1	7545	3	Y	693	689	0			52
							3	4	762	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
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							
*04	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	113	1	10883	3	Y	1025	1011	0			77
							3	4	1128	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
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									
04	5730	X	3808	-0-	-1922	-0-	39	1	3758	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	115	1	11047	3	Y	785	780	0			59
							4	4	864	9							

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
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			
04	10290	X	4986	-0-	-5304	-0-	52	1	4793	3	Y	124	123	0			1
							5	4	136	9							

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
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							
04	9810	X	4468	-0-	-5342	-0-	44	1	4084	3	Y	305	303	0			3
							4	4	336	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
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							
04	12000	X	11205	-0-	-795	-0-	107	1	10345	3	Y	682	676	0			51
							3	4	750	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	8970	X	8185	-0-	-785	-0-	75	1	7204	3	Y	822	825	0			62
							2	4	904	9							

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
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									
04	12120	X	4740	-0-	-7380	-0-	43	1	4153	3	Y	494	499	0			37
							1	4	543	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
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							
04	9900	X	9463	-0-	-437	-0-	85	1	8216	3	Y	1054	1050	0			79
							3	4	1159	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
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							
*04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	50	1	4828	3	Y	94	92	0			7
							1	4	103	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	12720	X	9059	-0-	-3661	-0-	61	1	7781	3	Y	1106	1103	0			76
							1217	9									

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
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									
04	11310	X	8306	-0-	-3004	-0-	56	1	7084	3	Y	1060	1050	0			72
							1166	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
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									
04	11040	X	9054	-0-	-1986	-0-	63	1	7995	3	Y	905	897	0			62
							996	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
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									
04	10050	X	7602	-0-	-2448	-0-	52	1	6635	3	Y	832	826	0			57
							915	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	8520	X	4887	-0-	-3633	-0-	37	1	4275	3	Y	470	468	1			15
							58	4	517	9							

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
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									
*04	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	98	1	9384	3	Y	719	718	0			54
							3	4	791	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
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									
04	12870	X	1815	-0-	-11055	-0-	33	1	1212	3	Y	518	592	0			33
							570	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
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									
04	9900	X	1372	-0-	-8528	-0-	25	1	960	3	Y	352	403	0			22
							387	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	10260	X	1477	-0-	-8783	-0-	26	1	989	3	Y	420	471	0			27
							462	9									

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
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									
04	6240	X	3689	-0-	-2551	-0-	230	1	3329	3	Y	118	135	0			8
							130	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
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									
04	8160	X	7081	-0-	-1079	-0-	409	1	5944	3	Y	662	695	0			47
							728	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
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									
04	12690	X	9082	-0-	-3608	-0-	63	1	8106	3	Y	830	824	0			57
							913	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	28140	X	21666	-0-	-6474	-0-	67	1	18609	3	Y	2707	2700	0			49
							12	4	2978	9							

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
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							
04	30270	X	23398	-0-	-6872	-0-	73	1	20036	3	Y	2978	2972	0			53
							13	4	3276	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
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							
04	33330	X	30506	-0-	-2824	-0-	93	1	25663	3	Y	4304	4297	0			77
							16	4	4734	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
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									
*04	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	218	1	10525	3	Y	1478	1476	0			69
							1626	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	275	1	13320	3	Y	1345	1367	0			62
							1480	9									

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
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									
*04	22922	X	22922	-0-	-0-	-0-	411	1	19932	3	Y	2344	2409	0			109
							1	4	2578	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
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									
*04	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	472	1	6856	3	Y	1147	1089	0			81
							1262	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
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									
04	11730	X	10738	-0-	-992	-0-	508	1	7383	3	Y	2588	2509	0			184
							2847	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	429	1	6225	3	Y	1184	1166	0			84
							1302	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

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-
04	7890	X	2414	-0-	-5476	-0-	156	1	2258	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

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									
*04	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	688	1	10003	3	Y	2448	2355	0			174
							2693	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

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							
04	34410	X	28619	-0-	-5791	-0-	88	1	24361	3	Y	3777	3775	0			68
							15	4	4155	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	35370	X	26171	-0-	-9199	-0-	81	1	22379	3	Y	3361	3357	0			60
							14	4	3697	9							

FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

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							
04	10710	X	5504	-0-	-5206	-0-	59	1	5440	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

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									
*04	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	105	1	10109	3	Y	470	469	0			35
							3	4	517	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

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-
04	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	26	26	8			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

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-
04	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

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-
04	6630	X	495	-0-	-6135	-0-	2	1	465	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

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	364	-0-	-17027	-0-	1	1	220	3	Y	130	163	1	25	8	-0-
							143	9									
02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-					Y	-0-					-0-
03	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-					-0-
04	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
04	9000	X	6214	-0-	-2786	-0-	328	1	4764	3	Y	1020	991	0			72
							1122	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	10980	X	3911	-0-	-7069	-0-	252	1	3659	3	Y	-0-	104	0			-0-

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
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									
04	9030	X	6493	-0-	-2537	-0-	45	1	5676	3	Y	702	699	0			48
							772	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
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									
*04	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	81	1	13159	3	Y	2439	2429	0			74
							7	4	2683	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	17151 X	17151	-0-	-0-	-0-	89	1	14423	3	Y	2393	2381	0			73
						7	4	2632	9							

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
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									
04	20370 X	19411	-0-	-959	-0-	100	1	16303	3	Y	2727	2720	0			83
						8	4	3000	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
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									
04	21480 X	18195	-0-	-3285	-0-	93	1	15109	3	Y	2714	2707	0			82
						8	4	2985	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
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									
04	29160 X	26781	-0-	-2379	-0-	138	1	22511	3	Y	3745	3739	0			114
						12	4	4120	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	18090 X	13532	-0-	-4558	-0-	69	1	11292	3	Y	1968	1960	0			60
						6	4	2165	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	19320 X	11181	-0-	-8139	-0-	56	1	9177	3	Y	1766	1759	0			54
						5	4	1943	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
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							
04	33000 X	29467	-0-	-3533	-0-	88	1	24605	3	Y	4326	4318	0			78
						15	4	4759	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
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									
04	16800 X	10084	-0-	-6716	-0-	70	1	9043	3	Y	883	877	0			60
						971	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	13890 X	9349	-0-	-4541	-0-	65	1	8263	3	Y	928	918	0			63
						1021	9									

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

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							
04	25920 X	19155	-0-	-6765	-0-	61	1	16798	3	Y	2077	2073	0			37
						11	4	2285	9							

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

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							
04	31500 X	26286	-0-	-5214	-0-	83	1	23042	3	Y	2861	2850	0	3	8	51
						14	4	3147	9							

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

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							
04	32880 X	26967	-0-	-5913	-0-	84	1	23271	3	Y	3270	3263	0			59
						15	4	3597	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	28290	X	21002	-0-	-7288	-0-	66	1	18367	3	Y	2325	2320	0			42
							11	4	2558	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	20190	X	17784	-0-	-2406	-0-	331	1	15982	3	Y	1336	1351	0			62
							1	4	1470	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
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									
04	13260	X	10067	-0-	-3193	-0-	188	1	9117	3	Y	693	701	0			32
							762	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
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									
*04	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	220	1	10648	3	Y	848	859	0			39
							933	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14550	X	1869	-0-	-12681	-0-	9	1	1769	3	Y	83	82	0			1
							91	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

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	18135	X	970	-0-	-17165	-0-	4	1	802	3	Y	149	202	1			1
							164	9									
02	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-					-0-
04	17550	X	2701	-0-	-14849	-0-	12	1	2481	3	Y	189	188	0			1
							208	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

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	15624	X	923	-0-	-14701	-0-	2	1	433	3	Y	444	613	1			2
							488	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-
04	15120	X	4143	-0-	-10977	-0-	18	1	3613	3	Y	465	461	0			4
							512	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

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-
04	12600	X	2845	-0-	-9755	-0-	13	1	2725	3	Y	97	96	0			1
							107	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14850	X	-0-	-0-	-14850	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	8760	X	3701	-0-	-5059	-0-	215	1	3131	3	Y	323	411	0			23
							355	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
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-
04	17430	X	-0-	-0-	-17430	-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
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							
04	22500	X	15607	-0-	-6893	-0-	51	1	13933	3	Y	1467	1467	0			26
							9	4	1614	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	26160	X	19654	-0-	-6506	-0-	62	1	17271	3	Y	2100	2093	0			38
							11	4	2310	9							

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
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							
04	29670	X	23186	-0-	-6484	-0-	73	1	20328	3	Y	2520	2525	0			45
							13	4	2772	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
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									
04	10950	X	1480	-0-	-9470	-0-	28	1	1049	3	Y	366	407	0			23
							403	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
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									
04	7590	X	1206	-0-	-6384	-0-	24	1	885	3	Y	270	300	0			17
							297	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	8790	X	1237	-0-	-7553	-0-	23	1	881	3	Y	303	336	0			19
							333	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	25080	X	19917	-0-	-5163	-0-	60	1	16668	3	Y	2889	2890	0			52
							11	4	3178	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
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							
04	23340	X	19288	-0-	-4052	-0-	57	1	15891	3	Y	3027	3028	0			54
							10	4	3330	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
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							
*04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	171	1	2793	3	Y	1297	1285	1			31
							3	4	1427	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	15480 X	11482	-0-	-3998	-0-	36	1	9859	3	Y	1437	1437	0			26
						6	4	1581	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	18240 X	14154	-0-	-4086	-0-	43	1	11963	3	Y	1945	1945	0			35
						8	4	2140	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
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									
04	17760 X	15990	-0-	-1770	-0-	28	1	15461	3	Y	455	500	1			74
						501	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
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									
04	16410 X	15304	-0-	-1106	-0-	26	1	14799	3	Y	435	483	1			71
						479	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	17220	X	15423	-0-	-1797	-0-	27	1	14884	3	Y	465	515	1			75
							512	9									

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
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									
04	21480	X	18521	-0-	-2959	-0-	32	1	18026	3	Y	421	470	1			68
							463	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	31170	X	24497	-0-	-6673	-0-	43	1	23825	3	Y	572	634	1			93
							629	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	16530	X	13875	-0-	-2655	-0-	42	1	11777	3	Y	1863	1863	0			33
							7	4	2049	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	16920 X	12699	-0-	-4221	-0-	40	1	10974	3	Y	1525	1526	0			27
						7	4	1678	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	15780 X	13504	-0-	-2276	-0-	42	1	11706	3	Y	1590	1584	0			29
						7	4	1749	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
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									
04	11910 X	9666	-0-	-2244	-0-	51	1	8258	3	Y	1232	1243	0			64
						2	4	1355	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
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									
04	12720 X	9153	-0-	-3567	-0-	50	1	7967	3	Y	1031	1036	0			54
						2	4	1134	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	15570 X	12923	-0-	-2647	-0-	69	1	11141	3	Y	1555	1560	0			81
						2	4	1711	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	15720 X	12376	-0-	-3344	-0-	65	1	10418	3	Y	1719	1726	0			90
						2	4	1891	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
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									
04	10020 X	7765	-0-	-2255	-0-	41	1	6634	3	Y	990	995	0			52
						1	4	1089	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
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							
04	19530 X	15631	-0-	-3899	-0-	49	1	13416	3	Y	1962	1961	0			35
						8	4	2158	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	21690	X	16112	-0-	-5578	-0-	51	1	13886	3	Y	1969	1968	0			35
							9	4	2166	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	21090	X	15635	-0-	-5455	-0-	49	1	13510	3	Y	1880	1881	0			34
							8	4	2068	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
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							
04	23760	X	17653	-0-	-6107	-0-	54	1	15177	3	Y	2193	2193	0			39
							10	4	2412	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
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							
04	25890	X	16812	-0-	-9078	-0-	49	1	13459	3	Y	2996	2996	0			54
							8	4	3296	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	21090 X	20083	-0-	-1007	-0-	116	1	16232	3	Y	3391	3377	0			104
						5	4	3730	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	19380 X	16232	-0-	-3148	-0-	95	1	13335	3	Y	2544	2533	0			78
						4	4	2798	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
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							
04	18570 X	15525	-0-	-3045	-0-	90	1	12710	3	Y	2474	2461	0			76
						4	4	2721	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
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							
04	20400 X	16299	-0-	-4101	-0-	95	1	13338	3	Y	2602	2592	0			80
						4	4	2862	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	21960 X	17816	-0-	-4144	-0-	104	1	14558	3	Y	2864	2852	0			88
						4	4	3150	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

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							
04	19230 X	16087	-0-	-3143	-0-	94	1	13209	3	Y	2527	2515	0			77
						4	4	2780	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865

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							
04	27600 X	23432	-0-	-4168	-0-	133	1	18761	3	Y	4120	4101	0			126
						6	4	4532	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094

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							
*04	15761 X	15761	-0-	-0-	-0-	189	1	13423	3	Y	1928	1930	0			16
						28	4	2121	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	13860	X	11531	-0-	-2329	-0-	133	1	9477	3	Y	1728	1718	0			15
							20	4	1901	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	23490	X	13707	-0-	-9783	-0-	168	1	11910	3	Y	1458	1455	0			12
							25	4	1604	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	21596	X	21596	-0-	-0-	-0-	254	1	18073	3	Y	2937	2933	0			25
							38	4	3231	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	187	1	13336	3	Y	2744	2736	0			23
							28	4	3018	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*04	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	238	1	16859	3	Y	2472	2470	0			21
							36	4	2719	9							

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
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									
*04	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	151	1	10774	3	Y	3210	3186	0			27
							23	4	3531	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
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							
04	25680	X	12520	-0-	-13160	-0-	144	1	10230	3	Y	1931	1929	0			16
							22	4	2124	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
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							
04	22860	X	19226	-0-	-3634	-0-	194	1	13760	3	Y	4766	4753	0			40
							29	4	5243	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*04	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	232	1	16427	3	Y	2800	2794	0			24
							35	4	3080	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	19449	X	19449	-0-	-0-	-0-	236	1	16830	3	Y	2134	2145	0			18
							36	4	2347	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	17610	X	14402	-0-	-3208	-0-	30	1	13543	3	Y	746	746	1			9
							8	4	821	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	23790	X	19772	-0-	-4018	-0-	41	1	18358	3	Y	1238	1237	1			15
							11	4	1362	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	28200 X	18423	-0-	-9777	-0-	39	1	17314	3	Y	964	964	1			12
						10	4	1060	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

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							
04	35640 X	29888	-0-	-5752	-0-	61	1	27201	3	Y	2373	2373	1			29
						16	4	2610	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

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							
04	26280 X	21940	-0-	-4340	-0-	44	1	19623	3	Y	2055	2056	1			25
						12	4	2261	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

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							
*04	17209 X	17209	-0-	-0-	-0-	35	1	15812	3	Y	1229	1229	1			15
						10	4	1352	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	13860 X	-0-	-0-	-13860	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	25890 X	23404	-0-	-2486	-0-	48	1	21606	3	Y	1579	1580	1			19
						13	4	1737	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	27780 X	22388	-0-	-5392	-0-	95	1	19176	3	Y	2802	2802	0			85
						35	4	3082	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	32250 X	23823	-0-	-8427	-0-	101	1	20258	3	Y	3115	3124	0			94
						37	4	3427	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	30210 X	26518	-0-	-3692	-0-	112	1	22440	3	Y	3569	3573	0			108
						40	4	3926	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	25200 X	21535	-0-	-3665	-0-	91	1	18357	3	Y	2776	2778	0			84
						33	4	3054	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
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							
04	27960 X	24417	-0-	-3543	-0-	103	1	20541	3	Y	3396	3395	0			103
						37	4	3736	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
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							
04	33060 X	30711	-0-	-2349	-0-	95	1	25352	3	Y	4783	4898	1			217
						3	4	5261	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	23490 X	21168	-0-	-2322	-0-	90	1	18105	3	Y	2673	2681	0			81
						33	4	2940	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

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							
04	18510 X	17813	-0-	-697	-0-	52	1	14624	3	Y	2763	2741	0			87
						98	4	3039	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

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							
04	15360 X	15279	-0-	-81	-0-	47	1	13127	3	Y	1834	1824	0			58
						88	4	2017	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

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							
04	20130 X	14680	-0-	-5450	-0-	48	1	13453	3	Y	990	1003	0			31
						90	4	1089	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	25200 X	-0-	-0-	-25200	-0-					Y	8	58	0			-0-

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
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									
04	24600 X	19866	-0-	-4734	-0-	64	1	17057	3	Y	2494	2567	1			113
						2	4	2743	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
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									
04	24150 X	18316	-0-	-5834	-0-	61	1	16139	3	Y	1922	1986	1			87
						2	4	2114	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
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									
04	25500 X	20591	-0-	-4909	-0-	67	1	18024	3	Y	2272	2325	1			103
						1	4	2499	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	26370 X	22222	-0-	-4148	-0-	72	1	19102	3	Y	2769	2849	1			126
						2	4	3046	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

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							
04	25920 X	16298	-0-	-9622	-0-	52	1	14503	3	Y	1496	1485	0			47
						97	4	1646	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

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							
04	23790 X	16316	-0-	-7474	-0-	50	1	14108	3	Y	1876	1847	0			59
						94	4	2064	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

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							
04	17910 X	13160	-0-	-4750	-0-	37	1	10443	3	Y	2373	2339	0			75
						70	4	2610	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	19140	X	18929	-0-	-211	-0-	183	1	16846	3	Y	1713	1714	0	5	1	19
							16	4	1884	9							

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
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							
*04	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	115	1	10602	3	Y	1831	1823	0	4	1	20
							10	4	2014	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
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							
04	13200	X	11915	-0-	-1285	-0-	118	1	10805	3	Y	892	891	0	3	1	10
							11	4	981	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
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							
04	27420	X	18187	-0-	-9233	-0-	172	1	15821	3	Y	1981	1980	0	6	1	22
							15	4	2179	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	19320 X	10214	-0-	-9106	-0-	33	1	9283	3	Y	760	756	0			24
						62	4	836	9							

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
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							
*04	24466 X	24466	-0-	-0-	-0-	135	1	21526	3	Y	2516	2423	0	27	8	125
						37	4	2768	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
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							
*04	24577 X	24577	-0-	-0-	-0-	139	1	22264	3	Y	1942	1864	0			98
						38	4	2136	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
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							
*04	22659 X	22659	-0-	-0-	-0-	130	1	20753	3	Y	1582	1549	0			80
						36	4	1740	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			
*04	18269	X	18269	-0-	-0-	-0-	175	1	16057	3	Y	1837	1829	0	3	1	20
							16	4	2021	9							

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
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									
04	11970	X	5271	-0-	-6699	-0-	57	1	5202	3	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							

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
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							
04	9810	X	7095	-0-	-2715	-0-	76	1	7002	3	Y	9	9	0			-0-
							7	4	10	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
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							
*04	24013	X	24013	-0-	-0-	-0-	137	1	21851	3	Y	1806	1719	0			91
							38	4	1987	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	106920	X	78187	-0-	-28733	-0-	98	1	74207	3	Y	3526	3520	0			67
							3	4	3879	9							

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
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							
04	54660	X	42009	-0-	-12651	-0-	51	1	38982	3	Y	2704	2702	0			51
							2	4	2974	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
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							
04	107910	X	83226	-0-	-24684	-0-	150	1	78207	3	Y	4382	4376	0			26
							49	4	4820	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
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							
04	63840	X	49446	-0-	-14394	-0-	62	1	46263	3	Y	2835	2825	0			55
							2	4	3119	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	36930	X	26892	-0-	-10038	-0-	29	1	25691	3	Y	1065	1101	0	2	8	40
							1172	9									

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
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							
*04	25967	X	25967	-0-	-0-	-0-	28	1	24887	3	Y	956	992	0			36
							1052	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
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							
*04	80209	X	17348	-0-	-62861	-0-	112	1	15036	3	Y	1161	1366	1			224
							923	4	1277	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
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							
*04	31956	X	7565	-0-	-24391	-0-	122	1	6509	3	Y	485	646	1			94
							400	4	534	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*04	19203	X	5745	-0-	-13458	-0-	105	1	4135	3	Y	1137	1220	1			219
							254	4	1251	9							

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

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							
04	65160	X	46221	-0-	-18939	-0-	58	1	43513	3	Y	2408	2404	0			47
							1	4	2649	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

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							
04	13860	X	10393	-0-	-3467	-0-	276	1	8790	3	Y	1204	1219	0			37
							3	4	1324	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

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-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	14880	X	12242	-0-	-2638	-0-	205	1	9529	3	Y	2277	2325	0			87
							3	4	2505	9							

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
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							
04	17790	X	14794	-0-	-2996	-0-	251	1	11694	3	Y	2586	2643	0			98
							4	4	2845	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
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							
04	17160	X	16113	-0-	-1047	-0-	275	1	12818	3	Y	2742	2799	0			104
							4	4	3016	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
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							
04	20730	X	16677	-0-	-4053	-0-	289	1	13450	3	Y	2666	2721	0			101
							5	4	2933	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	190	1	3172	3	Y	180	68	0	160	1	49
							207	4	198	9							

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
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									
*04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	378	1	6270	3	Y	293	57	0	237	1	80
							409	4	322	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	7830	X	2531	-0-	-5299	-0-	117	1	1953	3	Y	304	122	0	273	1	83
							127	4	334	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 272077 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 8178 - 15324

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/07/2014

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 272088 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/06/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	16650	X	15290	-0-	-1360	-0-	16	1	14437	3	Y	761	790	0			29
							837	9									

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
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							
04	22200	X	12624	-0-	-9576	-0-	13	1	11941	3	Y	609	634	0			23
							670	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
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							
04	21480	X	12972	-0-	-8508	-0-	14	1	12239	3	Y	654	675	0			25
							719	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
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									
04	7830	X	6925	-0-	-905	-0-	38	1	6054	3	Y	756	762	0			39
							1	4	832	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
04	17370 X	12399	-0-	-4971	-0-	70	1	11377	3	Y	864	861	0			45
						2	4	950	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

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							
*04	33679 X	33679	-0-	-0-	-0-	36	1	32608	3	Y	941	970	0			35
						1035	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

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							
04	28860 X	20165	-0-	-8695	-0-	22	1	19433	3	Y	645	663	0			24
						710	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

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									
04	18030 X	16977	-0-	-1053	-0-	97	1	15794	3	Y	984	997	0			51
						4	4	1082	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	21120	X	16504	-0-	-4616	-0-	279	1	12985	3	Y	2942	2991	0			112
							4	4	3236	9							

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
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									
*04	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	57	1	9308	3	Y	665	670	0			35
							2	4	732	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
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									
*04	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	46	1	7470	3	Y	827	828	0			43
							1	4	910	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
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									
*04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	45	1	7311	3	Y	665	672	0			35
							1	4	732	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
04	9270	X	7733	-0-	-1537	-0-	42	1	6748	3	Y	856	858	0			45
							1	4	942	9							

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
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							
04	19500	X	15276	-0-	-4224	-0-	266	1	12360	3	Y	2405	2448	0			91
							4	4	2646	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	23130	X	19411	-0-	-3719	-0-	336	1	15635	3	Y	3123	3186	0			119
							5	4	3435	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 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
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									
04	24690	X	16805	-0-	-7885	-0-	94	1	15151	3	Y	1415	1428	0			74
							3	4	1557	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	23760	X	20433	-0-	-3327	-0-	112	1	18202	3	Y	1923	1933	0			100
							4	4	2115	9							

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
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									
04	13860	X	10102	-0-	-3758	-0-	55	1	8961	3	Y	985	990	0			51
							2	4	1084	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
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									
04	16200	X	10343	-0-	-5857	-0-	58	1	9369	3	Y	831	833	0			43
							2	4	914	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
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									
04	18210	X	11912	-0-	-6298	-0-	67	1	10817	3	Y	933	942	0			49
							2	4	1026	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
04	19860	X	14980	-0-	-4880	-0-	26	1	13505	3	Y	1317	1344	0			41
							1449	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	25260	X	23190	-0-	-2070	-0-	25	1	22622	3	Y	494	540	0			19
							543	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
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									
04	23070	X	18944	-0-	-4126	-0-	30	1	15588	3	Y	3024	3030	0			95
							3326	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
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							
04	32250	X	23978	-0-	-8272	-0-	26	1	23345	3	Y	552	570	0			21
							607	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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									
04	22020 X	12067	-0-	-9953	-0-	19	1	9999	3	Y	1863	1924	0			58
						2049	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	21570 X	19300	-0-	-2270	-0-	31	1	16097	3	Y	2884	2900	0			90
						3172	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	28581 X	28581	-0-	-0-	-0-	42	1	22177	3	Y	5784	5806	0			181
						6362	9									

STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	63810 X	38506	-0-	-25304	-0-	48	1	35991	3	Y	2242	2243	0			44
						1	4	2466	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	24570	X	13552	-0-	-11018	-0-	21	1	10866	3	Y	2423	2435	0			76
							2665	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	13830	X	11614	-0-	-2216	-0-	61	1	9187	3	Y	2148	2151	0			115
							3	4	2363	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
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									
04	11490	X	6020	-0-	-5470	-0-	29	1	4460	3	Y	1391	1317	0			74
							1	4	1530	9							

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
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							
04	14490	X	9516	-0-	-4974	-0-	52	1	7938	3	Y	1385	1419	0			74
							2	4	1524	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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							
04	11820	X	11154	-0-	-666	-0-	65	1	9873	3	Y	1103	1116	0			59
							3	4	1213	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	15450	X	9350	-0-	-6100	-0-	50	1	7538	3	Y	1600	1627	0			86
							2	4	1760	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
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							
04	19800	X	12908	-0-	-6892	-0-	66	1	10010	3	Y	2572	2609	0			138
							3	4	2829	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
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							
04	16440	X	9097	-0-	-7343	-0-	49	1	7418	3	Y	1480	1507	0			79
							2	4	1628	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
04	49830	X	34330	-0-	-15500	-0-	43	1	32195	3	Y	1901	1901	0			37
							1	4	2091	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

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									
04	7950	X	5080	-0-	-2870	-0-	12	1	4437	3	Y	574	556	1			36
							631	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

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									
04	10980	X	10754	-0-	-226	-0-	23	1	8744	3	Y	1806	1749	1			113
							1987	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

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									
*04	48096	X	9919	-0-	-38177	-0-	22	1	8553	3	Y	1222	1184	1			76
							1344	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	248	246	0	2	1	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	255	246	0	2	1	7
*10	0 A	16968	-0-	16968	16968	52	1	4981	3	Y	10846	8915	0	1938	1	-0-
						4	4	11931	9							
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	16968					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	16968					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	16968					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	16968					Y	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	16968					Y	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	16968					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/14/2014

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 60H RRCID -> 272339 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8155 - 15521

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

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							
*04	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	170	1	9152	3	Y	1396	1397	1			33
						8	4	1536	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

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							
04	19950 X	13828	-0-	-6122	-0-	68	1	9815	3	Y	3586	3604	0	3	8	107
						3945	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	24120	X	18312	-0-	-5808	-0-	99	1	14381	3	Y	3483	3508	0			104
							1	4	3831	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	20550	X	15116	-0-	-5434	-0-	80	1	11643	3	Y	3084	3097	0			92
							1	4	3392	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
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							
04	20190	X	13916	-0-	-6274	-0-	75	1	10856	3	Y	2714	2724	0			81
							2985	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
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							
04	22320	X	14665	-0-	-7655	-0-	77	1	11250	3	Y	3034	3047	0			90
							1	4	3337	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
04	20880 X	14072	-0-	-6808	-0-	75	1	10959	3	Y	2762	2773	0			82
						3038	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

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							
04	21540 X	14517	-0-	-7023	-0-	76	1	11048	3	Y	3084	3097	0			92
						1	4	3392	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 272409 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8023 - 15763

*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	304	302	0	2	1	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	312	302	0	2	1	8
*10	0 A	21575	-0-	21575	21575	86	1	8259	3	Y	12022	9881	0	2149	1	-0-
						6	4	13224	9							
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	21575					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	21575					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	21575					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	21575					Y	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	21575					Y	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	21575					Y	NO RPT					-0-

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

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							
04	14B2 EXT	15089	-0-	15089	142098	87	1	5388	3	Y	8737	8752	0			43
						3	4	9611	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272415 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

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

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

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							
04	5880	X	5316	-0-	-564	-0-	145	1	3813	3	Y	1231	1224	1			29
							4	4	1354	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 272463 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8184 - 15547

*10	0	A	14011	-0-	14011	14011	57	1	5512	3	Y	7671	6305	0	1366	1	-0-
							4	4	8438	9							
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	14011					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	14011					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	14011					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	14011					Y	-0-					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	14011					Y	NO RPT					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	14011					Y	NO RPT					-0-

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

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

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							
*04	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	144	1	6243	3	Y	1421	1422	1			34
							6	4	1563	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	172260	X	102060	-0-	-70200	-0-	181	1	94207	3	Y	6920	6911	0			42
							60	4	7612	9							

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
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-
04	7860	X	93	-0-	-7767	-0-	26	1	67	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	18210	X	9749	-0-	-8461	-0-	54	1	8651	3	Y	935	915	0			47
							15	4	1029	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	19470	X	12818	-0-	-6652	-0-	73	1	11740	3	Y	895	872	0			45
							20	4	985	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	22020 X	2393	-0-	-19627	-0-	12	1	1862	3	Y	469	478	0			24
						3	4	516	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	19830 X	-0-	-0-	-19830	-0-					Y	394	438	0			20

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 272535 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8063 - 13901

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	19710 X	13176	-0-	-6534	-0-	75	1	11958	3	Y	1020	984	0			51
						21	4	1122	9							

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	57240 X	39734	-0-	-17506	-0-	72	1	36048	3	Y	3284	3290	0			32
						2	4	3612	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
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									
04	56880	X	37468	-0-	-19412	-0-	70	1	35020	3	Y	2160	2164	0			21
							2	4	2376	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

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							
04	33060	X	14351	-0-	-18709	-0-	370	1	11799	3	Y	1980	2075	0			60
							4	4	2178	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

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							
04	5730	X	4796	-0-	-934	-0-	129	1	3580	3	Y	985	981	1			23
							3	4	1084	9							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

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							
*04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	85	1	2250	3	Y	743	899	1			81
							1	4	817	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
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							
04	21300 X	429	-0-	-20871	-0-	1	1	190	3	Y	216	274	0			11
						238	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

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							
04	67410 X	48849	-0-	-18561	-0-	77	1	45575	3	Y	2904	2907	0			43
						3	4	3194	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 272801 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8227 - 15397

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

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							
04	60360 X	45073	-0-	-15287	-0-	70	1	41561	3	Y	3127	3139	0			47
						2	4	3440	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

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							
04	12780 X	10805	-0-	-1975	-0-	59	1	9478	3	Y	1138	1135	0			57
						16	4	1252	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272804 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 8098 - 15370

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE 15234	01/23/2014											

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	14700	X	10528	-0-	-4172	-0-	259	1	8245	3	Y	1837	1837	0			56
							3	4	2021	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 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
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							
04	63510	X	50986	-0-	-12524	-0-	80	1	47287	3	Y	3287	3288	0			49
							3	4	3616	9							

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
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							
04	20520	X	10435	-0-	-10085	-0-	282	1	9008	3	Y	1038	1050	0			32
							3	4	1142	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	14820	X	9790	-0-	-5030	-0-	253	1	8055	3	Y	1345	1349	0			41
							2	4	1480	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
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							
04	130860	X	94000	-0-	-36860	-0-	165	1	86237	3	Y	6857	6847	0			41
							55	4	7543	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
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							
04	11190	X	9680	-0-	-1510	-0-	255	1	8145	3	Y	1161	1217	0			35
							3	4	1277	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	56550	X	43566	-0-	-12984	-0-	101	1	40335	3	Y	2844	2833	0			89
							2	4	3128	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 272816 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8215 - 14111

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

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

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

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							
04	84660 X	70494	-0-	-14166	-0-	90	1	66724	3	Y	3344	3350	0			65
						2	4	3678	9							

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

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							
04	89640 X	79222	-0-	-10418	-0-	101	1	75064	3	Y	3685	3689	0			72
						3	4	4054	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

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							
*04	10907 X	10907	-0-	-0-	-0-	293	1	9370	3	Y	1128	1154	0			34
						3	4	1241	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
04	17550	X	10194	-0-	-7356	-0-	279	1	8934	3	Y	889	912	0			27
							3	4	978	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
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							
04	12510	X	9222	-0-	-3288	-0-	250	1	7979	3	Y	901	933	0			27
							2	4	991	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	11160	X	9375	-0-	-1785	-0-	239	1	7620	3	Y	1376	1392	0			42
							2	4	1514	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
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							
04	53220	X	39014	-0-	-14206	-0-	60	1	35777	3	Y	2886	2887	0			43
							2	4	3175	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 #: 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
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-
04	5550	X	2493	-0-	-3057	-0-	185	1	2279	3	Y	17	16	1			1
							10	4	19	9							

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
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									
04	7680	X	1632	-0-	-6048	-0-	121	1	1496	3	Y	7	7	1			-0-
							7	4	8	9							

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
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							
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					257

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	16740	X	10811	-0-	-5929	-0-	69	1	9311	3	Y	1297	1321	1			31
							4	4	1427	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	19680 X	12097	-0-	-7583	-0-	70	1	9513	3	Y	2282	2340	1			54
						4	4	2510	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	69570 X	54102	-0-	-15468	-0-	126	1	50136	3	Y	3489	3477	0			110
						2	4	3838	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	21111 X	21111	-0-	-0-	-0-	134	1	18384	3	Y	2350	2407	1			56
						8	4	2585	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
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									
04	21000 X	17678	-0-	-3322	-0-	111	1	15153	3	Y	2188	2242	1			52
						7	4	2407	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
04	16260	X	NO RPT	-0-	-16260	-0-					Y	NO RPT					75

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
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							
04	52470	X	39814	-0-	-12656	-0-	63	1	36963	3	Y	2533	2533	0			38
							2	4	2786	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					Y	231	252	0			12

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	27120	X	25242	-0-	-1878	-0-	53	1	24063	3	Y	1024	1013	0			69
							1126	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	12480 X	12052	-0-	-428	-0-	79	1	10770	3	Y	1089	1114	1			26
						5	4	1198	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 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
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							
04	55380 X	39430	-0-	-15950	-0-	91	1	36454	3	Y	2621	2620	0			82
						2	4	2883	9							

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
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									
04	11940 X	10285	-0-	-1655	-0-	64	1	8698	3	Y	1381	1408	1			33
						4	4	1519	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
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							
04	16740 X	2258	-0-	-14482	-0-	11	1	1819	3	Y	386	399	0			19
						3	4	425	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
04	41700	X	30274	-0-	-11426	-0-	47	1	28039	3	Y	1987	1986	0			30
							2	4	2186	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
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									
04	78990	X	59009	-0-	-19981	-0-	111	1	55844	3	Y	2773	2779	0			27
							4	4	3050	9							

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	69360	X	47350	-0-	-22010	-0-	88	1	44202	3	Y	2779	2783	0			27
							3	4	3057	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
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									
04	79680	X	57470	-0-	-22210	-0-	108	1	53789	3	Y	3245	3247	0	4	8	32
							3	4	3570	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
04	74490 X	55374	-0-	-19116	-0-	105	1	52803	3	Y	2239	2242	0			22
						3	4	2463	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157

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							
04	13590 X	1448	-0-	-12142	-0-	8	1	1251	3	Y	170	181	0			9
						2	4	187	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

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							
04	14190 X	5397	-0-	-8793	-0-	34	1	5344	3	Y	9	28	0			-0-
						9	4	10	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

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
04	14940 X	2442	-0-	-12498	-0-	14	1	2215	3	Y	190	210	0			10
						4	4	209	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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									
04	14370 X	9909	-0-	-4461	-0-	62	1	8326	3	Y	1379	1406	1			33
						4	4	1517	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

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									
04	13710 X	10098	-0-	-3612	-0-	65	1	8844	3	Y	1077	1100	1			26
						4	4	1185	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

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							
*04	11918 X	11918	-0-	-0-	-0-	102	1	10585	3	Y	1118	1122	0	14	8	37
						1	4	1230	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272925 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17744 03/26/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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							
*04	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	129	1	13470	3	Y	1258	1271	0			42
							2	4	1384	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	98	1	10115	3	Y	1462	1469	0	5	8	49
							1	4	1608	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
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							
04	12030	X	11894	-0-	-136	-0-	102	1	10636	3	Y	1049	1058	0			35
							2	4	1154	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
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							
04	19860	X	14605	-0-	-5255	-0-	62	1	11752	3	Y	2330	2363	0			67
							228	4	2563	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
04	57720 X	34423	-0-	-23297	-0-	62	1	31447	3	Y	2647	2653	0			26
						2	4	2912	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

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							
*04	34770 X	34770	-0-	-0-	-0-	158	1	26536	3	Y	7338	7334	0			64
						4	4	8072	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

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							
*04	38306 X	38306	-0-	-0-	-0-	60	1	35547	3	Y	2452	2451	0			37
						2	4	2697	9							

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

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									
04	84510 X	57079	-0-	-27431	-0-	107	1	54119	3	Y	2590	2594	0			25
						4	4	2849	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	16620 X	10418	-0-	-6202	-0-	85	1	8861	3	Y	1337	1352	0			45
						1	4	1471	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

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							
*04	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	162	1	12124	3	Y	1701	1715	0			51
						27	4	1871	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

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							
04	27780 X	12702	-0-	-15078	-0-	99	1	10246	3	Y	2142	2128	0			72
						1	4	2356	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

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							
04	17250 X	NO RPT	-0-	-17250	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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									
*04	31919 X	31919	-0-	-0-	-0-	51	1	24024	3	Y	7131	6919	1			377
						7844	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 273049 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

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-
04	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

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							
04	17730 X	14487	-0-	-3243	-0-	127	1	13300	3	Y	962	992	0			32
						2	4	1058	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

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-
04	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

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							
04	18360 X	12122	-0-	-6238	-0-	101	1	10554	3	Y	1332	1360	0			45
						2	4	1465	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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									
04	33030	X	31182	-0-	-1848	-0-	51	1	24052	3	Y	6435	6289	1			340
							7079	9									

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
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									
04	29790	X	29484	-0-	-306	-0-	49	1	22678	3	Y	6143	5995	1			325
							6757	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273148 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8413 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*04	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	51	1	9638	3	Y	2272	2301	0			65
						187	4	2499	9							

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
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							
*04	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	53	1	10066	3	Y	2673	2705	0	2	8	77
						195	4	2940	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
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							
04	12990 X	6443	-0-	-6547	-0-	25	1	4756	3	Y	1427	1450	0			41
						92	4	1570	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
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							
04	12060 X	10382	-0-	-1678	-0-	40	1	7563	3	Y	2393	2424	0			69
						147	4	2632	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 #: 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
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							
04	14220	X	14189	-0-	-31	-0-	60	1	11367	3	Y	2311	2347	0			66
							220	4	2542	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

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							
*04	15761	X	15761	-0-	-0-	-0-	213	1	10419	3	Y	4657	4656	0			113
							6	4	5123	9							

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

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									
04	20160	X	9881	-0-	-10279	-0-	243	1	8629	3	Y	908	1186	1			135
							10	4	999	9							

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

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									
04	13770	X	12931	-0-	-839	-0-	309	1	12226	3	Y	346	439	1			51
							15	4	381	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	11940 X	11069	-0-	-871	-0-	319	1	10092	3	Y	587	585	1			87
						12	4	646	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

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							
04	22200 X	12763	-0-	-9437	-0-	109	1	11417	3	Y	1123	1138	0			38
						2	4	1235	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

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	23258 X	23258	-0-	-0-	-0-	98	1	20450	3	Y	2451	2455	0			98
						14	4	2696	9							
04	22230 X	20603	-0-	-1627	-0-	173	1	17967	3	Y	2237	2260	0			75
						2	4	2461	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

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							
*04	14278 X	14278	-0-	-0-	-0-	119	1	12377	3	Y	1618	1633	0			54
						2	4	1780	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 273236 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

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

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

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 09/22/2014

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
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									
04	39030 X	32472	-0-	-6558	-0-	84	1	27307	3	Y	4538	4594	1			119
						89	4	4992	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
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							
*04	27839 X	27839	-0-	-0-	-0-	43	1	25669	3	Y	1932	1933	0			29
						2	4	2125	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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									
04	38550 X	34082	-0-	-4468	-0-	90	1	29186	3	Y	4284	4350	1			112
						94	4	4712	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

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									
04	39270 X	34609	-0-	-4661	-0-	91	1	29503	3	Y	4472	4542	1			117
						96	4	4919	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273319 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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

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							
*04	23523 X	23523	-0-	-0-	-0-	106	1	17929	3	Y	4986	5003	0			43
						3	4	5485	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 50H RRCID -> 273330 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7822 - 12077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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							
04	12510 X	10696	-0-	-1814	-0-	43	1	8092	3	Y	2185	2207	0			63
						157	4	2404	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

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							
04	10350 X	4451	-0-	-5899	-0-	15	1	2873	3	Y	1370	1393	0			39
						56	4	1507	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

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							
*04	12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	48	1	9197	3	Y	2427	2471	0			70
						179	4	2670	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	38	1	7444	3	Y	3272	3274	0			95
						3599	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 51H RRCID -> 273352 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7838 - 12057

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							
04	T. A.	21928	-0-	21928	166108	90	1	15115	3	Y	6110	6103	0			53
						2	4	6721	9							

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

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									
*04	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	34	1	6939	3	Y	3515	3521	0			102
						3867	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

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									
04	30600 X	9171	-0-	-21429	-0-	16	1	6227	3	Y	2662	2565	0	93	1	28
						2928	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 273456 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	0		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*04	20470	X	20470	-0-	-0-	-0-	89	1	16228	3	Y	3765	3770	0			37
							11	4	4142	9							

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
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	0		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15094 05/25/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	44421 X	44421	-0-	-0-	-0-	83	1	41714	3	Y	2383	2389	0			23
						3	4	2621	9							

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

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									
04	66480 X	54762	-0-	-11718	-0-	103	1	52276	3	Y	2163	2168	0			21
						4	4	2379	9							

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

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									
04	60960 X	43472	-0-	-17488	-0-	81	1	41134	3	Y	2049	2054	0			20
						3	4	2254	9							

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

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									
04	85470 X	77963	-0-	-7507	-0-	148	1	74806	3	Y	2731	2737	0			27
						5	4	3004	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	20172 X	20172	-0-	-0-	-0-	85	1	15494	3	Y	4166	4172	0			41
						10	4	4583	9							

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
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							
04	17250 X	11269	-0-	-5981	-0-	46	1	8718	3	Y	2124	2152	0			61
						169	4	2336	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
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							
04	17280 X	12346	-0-	-4934	-0-	50	1	9529	3	Y	2347	2381	0			67
						185	4	2582	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
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							
04	14160 X	11170	-0-	-2990	-0-	44	1	8446	3	Y	2287	2317	0			66
						164	4	2516	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	14580 X	13503	-0-	-1077	-0-	52	1	9865	3	Y	3086	3120	0			89
						191	4	3395	9							

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

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									
04	57840 X	42344	-0-	-15496	-0-	78	1	39658	3	Y	2368	2373	0			23
						3	4	2605	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

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									
*04	19239 X	19239	-0-	-0-	-0-	35	1	14065	3	Y	4671	4500	0	164	1	50
						1	4	5138	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

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									
*04	26936 X	26936	-0-	-0-	-0-	53	1	21249	3	Y	5121	4929	0	179	1	54
						1	4	5633	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	14580 X	11146	-0-	-3434	-0-	44	1	8362	3	Y	2344	2369	0			67
						162	4	2578	9							

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
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							
*04	27130 X	27130	-0-	-0-	-0-	122	1	22219	3	Y	4340	4350	0			43
						15	4	4774	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	18300 X	18072	-0-	-228	-0-	76	1	13842	3	Y	3768	3776	0			37
						9	4	4145	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 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
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									
*04	19190 X	19190	-0-	-0-	-0-	80	1	14687	3	Y	4012	4014	0			40
						10	4	4413	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	16906 X	16906	-0-	-0-	-0-	72	1	13198	3	Y	3297	3301	0			33
						9	4	3627	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

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							
04	14580 X	13709	-0-	-871	-0-	54	1	10152	3	Y	3005	3041	0			86
						197	4	3306	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 52H RRCID -> 273678 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. N/A

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-
04	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

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							
04	65370 X	54578	-0-	-10792	-0-	67	1	51043	3	Y	3151	3144	0			60
						2	4	3466	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 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
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							
04	70110	X	48822	-0-	-21288	-0-	60	1	45492	3	Y	2971	2965	0			56
							2	4	3268	9							

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
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							
04	74130	X	68932	-0-	-5198	-0-	87	1	65543	3	Y	2999	2991	0			57
							3	4	3299	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
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							
04	86880	X	74873	-0-	-12007	-0-	94	1	70983	3	Y	3449	3440	0			65
							2	4	3794	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
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									
*04	22745	X	22745	-0-	-0-	-0-	47	1	18969	3	Y	3389	3268	0	119	1	36
							1	4	3728	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
*04	22813 X	22813	-0-	-0-	-0-	48	1	19037	3	Y	3388	3264	0	119	1	36
						1	4	3727	9							

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
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									
*04	21671 X	21671	-0-	-0-	-0-	45	1	17972	3	Y	3321	3204	0	116	1	35
						1	4	3653	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
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									
*04	22478 X	22478	-0-	-0-	-0-	96	1	17345	3	Y	4569	4575	0			45
						11	4	5026	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
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									
04	24570 X	23767	-0-	-803	-0-	100	1	18237	3	Y	4925	4931	0			49
						12	4	5418	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
*04	21417 X	21417	-0-	-0-	-0-	89	1	16372	3	Y	4495	4500	0			45
						11	4	4945	9							

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
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							
*04	23207 X	23207	-0-	-0-	-0-	98	1	17740	3	Y	4871	4876	0			48
						11	4	5358	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
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									
*04	18300 X	18300	-0-	-0-	-0-	37	1	14763	3	Y	3181	3063	0	111	1	34
						1	4	3499	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
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									
*04	20288 X	20288	-0-	-0-	-0-	43	1	17193	3	Y	2774	2672	0	97	1	29
						1	4	3051	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
*04	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	50	1	20188	3	Y	3226	3107	0	113	1	34
							1	4	3549	9							

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
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							
*04	25763	X	25763	-0-	-0-	-0-	54	1	21471	3	Y	3852	3708	0	135	1	41
							1	4	4237	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
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							
*04	24730	X	24730	-0-	-0-	-0-	51	1	20496	3	Y	3802	3662	0	133	1	40
							1	4	4182	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
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							
*04	26062	X	26062	-0-	-0-	-0-	54	1	21768	3	Y	3854	3711	0	135	1	41
							1	4	4239	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
*04	24728	X	24728	-0-	-0-	-0-	54	1	21090	3	Y	3258	3136	0	114	1	35
							3584	9									

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
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							
*04	111339	X	111339	-0-	-0-	-0-	198	1	103273	3	Y	7094	7082	0			43
							65	4	7803	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	37571	X	37571	-0-	-0-	-0-	112	1	30360	3	Y	6454	6457	0			112
							7099	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 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
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									
04	21330	X	20531	-0-	-799	-0-	55	1	14822	3	Y	5140	5128	0			89
							5654	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 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
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									
04	22680 X	20268	-0-	-2412	-0-	58	1	15727	3	Y	4075	4091	0			71
						4483	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

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

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273975 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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									
04	26820 X	20634	-0-	-6186	-0-	46	1	17893	3	N	2450	2360	0	86	1	26
						2695	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273982 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 10/18/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273990 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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									
04	22560 X	20885	-0-	-1675	-0-	86	1	16927	3	Y	3520	3531	0			103
						3872	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

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							
04	29550 X	19497	-0-	-10053	-0-	40	1	16232	3	Y	2931	2823	0	103	1	31
						1	4	3224	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

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									
04	28410 X	28228	-0-	-182	-0-	85	1	23096	3	Y	4587	4584	0			156
						1	4	5046	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 #: 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
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									
04	24690	X	23094	-0-	-1596	-0-	66	1	18135	3	Y	4447	4448	0			151
							1	4	4892	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

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							
04	34380	X	29263	-0-	-5117	-0-	61	1	24325	3	Y	4433	4268	0	155	1	47
							1	4	4876	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

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							
04	13890	X	6626	-0-	-7264	-0-	140	1	4493	3	Y	1811	1853	0			55
							1	4	1992	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

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							
*04	94167	X	94167	-0-	-0-	-0-	167	1	87291	3	Y	6049	6040	0			36
							55	4	6654	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 #: 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
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									
04	32160	X	29007	-0-	-3153	-0-	95	1	25789	3	Y	2838	2855	0			97
							1	4	3122	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
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									
*04	30735	X	30735	-0-	-0-	-0-	105	1	28607	3	Y	1838	1855	0			63
							1	4	2022	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	34050	X	24522	-0-	-9528	-0-	82	1	22293	3	Y	1951	1990	0			66
							1	4	2146	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
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									
*04	17543	X	17543	-0-	-0-	-0-	73	1	14501	3	Y	2699	2706	0			79
							2969	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
04	15300	X	13305	-0-	-1995	-0-	55	1	10950	3	Y	2091	2098	0			61
							2300	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

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									
04	25200	X	15684	-0-	-9516	-0-	53	1	14543	3	Y	988	1010	0			34
							1	4	1087	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

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									
04	18960	X	14882	-0-	-4078	-0-	40	1	11079	3	Y	3421	3448	0			60
							3763	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

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									
04	29790	X	21442	-0-	-8348	-0-	46	1	17954	3	Y	3129	3012	0	110	1	33
							3442	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 #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 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
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									
04	43650 X	38357	-0-	-5293	-0-	94	1	32576	3	Y	5170	5154	0			113
						5687	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	47858 X	47858	-0-	-0-	-0-	116	1	40032	3	Y	7009	6994	0			153
						7710	9									

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
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									
*04	54553 X	54553	-0-	-0-	-0-	128	1	44187	3	Y	9307	9278	0			203
						10238	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	233942 X	67479	-0-	-166463	-0-	126	1	54457	3	Y	11724	11714	0			193
						12896	9									
*03	65938 X	65938	-0-	-0-	-0-	127	1	53296	3	Y	11377	11400	0			170
						12515	9									
*04	51861 X	51861	-0-	-0-	-0-	122	1	42215	3	Y	8658	8640	0			188
						9524	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 #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	48803 X	48803	-0-	-0-	-0-	114	1	39373	3	Y	8469	8456	0			184
						9316	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

11	SHUT IN	33266	-0-	33266	33266	405	1	27351	3	Y	5009	2813	0	2419	1	206
						5510	9									
*12	139534 X	106268	-0-	-33266	-0-	2224	1	85529	3	Y	16832	16901	0			137
						18515	9									
*01	84915 X	84915	-0-	-0-	-0-	1616	1	67065	3	Y	14758	14673	0	41	8	181
						16234	9									
*02	58641 X	58641	-0-	-0-	-0-	108	1	46436	3	Y	10997	10956	0	42	8	180
						12097	9									
*03	58163 X	58163	-0-	-0-	-0-	111	1	46746	3	Y	10278	10304	0			154
						11306	9									
*04	47506 X	47506	-0-	-0-	-0-	111	1	38439	3	Y	8142	8119	0			177
						8956	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

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	135389 X	69324	-0-	-66065	-0-	141	1	61608	3	Y	6882	6813	1			133
						5	4	7570	9							
*03	73454 X	73454	-0-	-0-	-0-	149	1	63838	3	Y	8604	8644	1			93
						3	4	9464	9							
*04	68240 X	68240	-0-	-0-	-0-	134	1	59888	3	Y	7438	7441	1			90
						36	4	8182	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 274144 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 9241 - 16756

*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	85475	X	85475	-0-	-0-	-0-	181	1	74499	3	Y	9811	9768	0			215
							3	4	10792	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 274154 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 9330 - 16412

*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/21/2014

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

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							
04	76710	X	74029	-0-	-2681	-0-	131	1	68624	3	Y	4755	4742	0			29
							43	4	5231	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

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							
04	31950	X	22372	-0-	-9578	-0-	238	1	16943	3	Y	4686	4682	0			40
							36	4	5155	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274205 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8951 - 16244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	SHUT IN	32418	-0-	32418	259382	347	1	24632	3	Y	6715	6736	0			57
						52	4	7387	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

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							
04	83760 X	71237	-0-	-12523	-0-	129	1	67503	3	Y	3238	3235	0			19
						43	4	3562	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

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							
*04	69729 X	69729	-0-	-0-	-0-	122	1	63621	3	Y	5405	5391	0			33
						40	4	5946	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

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							
04	92040 X	76139	-0-	-15901	-0-	137	1	71525	3	Y	4029	4024	0			24
						45	4	4432	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 #: 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
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									
04	23700 X	17062	-0-	-6638	-0-	58	1	15752	3	Y	1137	1157	0			39
						1	4	1251	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
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									
04	25770 X	17527	-0-	-8243	-0-	60	1	16414	3	Y	956	975	0			33
						1	4	1052	9							

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
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									
04	23190 X	18556	-0-	-4634	-0-	61	1	16884	3	Y	1464	1480	0			50
						1	4	1610	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 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
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	172806 X	65021	-0-	-107785	-0-	109	1	55184	3	Y	8737	8742	0			50
						117	4	9611	9							
*02	45488 X	45488	-0-	-0-	-0-	101	1	37675	3	Y	6939	6935	0			54
						79	4	7633	9							
*03	46874 X	46874	-0-	-0-	-0-	103	1	39044	3	Y	6882	6877	0			59
						157	4	7570	9							
*04	45270 X	38528	-0-	-6742	-0-	125	1	32014	3	Y	5758	5761	0			56
						55	4	6334	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274414 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 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
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18187 07/31/2014

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

11	40470 X	21896	-0-	-18574	-0-	62 5991	1 9	15843	3	Y	5446	5460	0	85
12	41819 X	30224	-0-	-11595	-0-	98 6514	1 9	23612	3	Y	5922	5932	0	75
01	33079 X	33079	-0-	-0-	-0-	85 8995	1 9	23999	3	Y	8177	8130	0	122
02	31556 X	26595	-0-	-4961	-0-	72 6574	1 9	19949	3	Y	5976	5983	0	115
03	30225 X	26992	-0-	-3233	-0-	83 6622	1 9	20287	3	Y	6020	6015	0	120
04	32010 X	22767	-0-	-9243	-0-	60 6045	1 9	16662	3	Y	5495	5518	0	97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 274420 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8900 - 15913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	SHUT IN	25357	-0-	25357	241156	251	1	17835	3	Y	6575	6564	0			56
						38	4	7233	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	T. A.	48022	-0-	48022	337173	153	1	39247	3	Y	7776	7790	0			76
						68	4	8554	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274464 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18187 07/31/2014

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
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									
04	17070 X	11873	-0-	-5197	-0-	39	1	10437	3	Y	1270	1296	0			43
						1397	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	17250 X	NO RPT	-0-	-17250	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

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							
*04	68539 X	68539	-0-	-0-	-0-	145	1	60027	3	Y	7604	7591	0			167
						3	4	8364	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274557 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8845 - 16066

*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/21/2014

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

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	172662 X	27028	-0-	-145634	-0-	111	1	19479	3	Y	6762	6750	0			130
						7438	9									
*03	26602 X	26602	-0-	-0-	-0-	101	1	19185	3	Y	6651	6603	0			178
						7316	9									
*04	24300 X	23434	-0-	-866	-0-	85	1	16814	3	Y	5941	5946	0			173
						6535	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	97980	X	63698	-0-	-34282	-0-	110	1	57671	3	Y	5345	5338	0			32
							37	4	5880	9							

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

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									
04	25230	X	23214	-0-	-2016	-0-	88	1	17471	3	Y	5141	5167	0			150
							5655	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 274648 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

11	0	H	39758	-0-	39758	100127	164	1	27040	3	Y	11357	11338	0			106
							61	4	12493	9							
*12	0	H	39537	-0-	39537	139664	304	1	27727	3	Y	10435	10515	0	26	1	-0-
							27	4	11479	9							
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	139664					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	139664					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	139664					Y	-0-					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	139664					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 01/20/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274649 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

11	0	H	32886	-0-	32886	105276	134	1	22028	3	Y	9704	9704	0			91
							50	4	10674	9							
*12	0	H	34745	-0-	34745	140021	260	1	23745	3	Y	9742	9809	0	24	1	-0-
							24	4	10716	9							
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	140021					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	140021					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	140021					Y	-0-					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	140021					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 01/26/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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	32298	-0-	32298	167331	333	1	23724	3	Y	7469	7532	0	9	1	-0-
							25	4	8216	9							
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	167331					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	167331					Y	-0-					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	167331					Y	NO RPT					-0-

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
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	37801	-0-	37801	157093	391	1	27901	3	Y	8617	8666	0	11	1	-0-
							30	4	9479	9							
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	157093					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	157093					Y	-0-					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	157093					Y	NO RPT					-0-

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
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									
04	22440	X	14815	-0-	-7625	-0-	38	1	10468	3	Y	3917	3927	0			69
							4309	9									

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
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									
04	27720	X	22186	-0-	-5534	-0-	85	1	16808	3	Y	4812	4829	0			140
							5293	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	21390 X	12060	-0-	-9330	-0-	43	1	8403	3	Y	3285	3292	0			96
						3614	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

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									
*04	19409 X	19409	-0-	-0-	-0-	55	1	15012	3	Y	3947	3948	0			70
						4342	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

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									
*04	25554 X	25554	-0-	-0-	-0-	72	1	19662	3	Y	5291	5295	0			92
						5820	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274736 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8853 - 15856

*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/28/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274739 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8825 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8013	-0-	8013	8013	18	1	1776	3	Y	5653	4646	0	1007	1	-0-
							1	4	6218	9							
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8013					Y	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8013					Y	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8013					Y	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8013					Y	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8013					Y	-0-					-0-
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	8013					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	%	41932	-0-	41932	106061	19	1	24650	3	Y	15606	10293	0	5448	1	249
							96	4	17167	9							
*12	0	%	41965	-0-	41965	148026	33	1	27670	3	Y	12948	11625	0	1421	1	141
							19	4	14243	9			10	8			
01	0	%	36387	-0-	36387	184413	17	1	23570	3	Y	11636	11299	0	420	1	58
							12800	9									
*02	0	%	36882	-0-	36882	221295	929	1	22414	3	Y	12306	12252	0	26	8	86
							2	4	13537	9							
*03	0	%	37122	-0-	37122	258417	1308	1	24264	3	Y	10474	10503	0			57
							29	4	11521	9							
*04	0	%	34326	-0-	34326	292743	114	1	25297	3	Y	8089	8104	0			42
							17	4	8898	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 09/19/2014

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274779 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

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

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

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 09/19/2014

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 274819 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

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

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
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
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							
*04	44333 X	44333	-0-	-0-	-0-	56	1	42149	3	Y	1934	1937	0			38
						1	4	2127	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 9088 - 15487

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							
04	T. A.	55819	-0-	55819	177486	177	1	46939	3	Y	7834	7319	0	548	1	77
						86	4	8617	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

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							
04	67290 X	67169	-0-	-121	-0-	118	1	61444	3	Y	5062	5055	0			30
						39	4	5568	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

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									
04	23640 X	20594	-0-	-3046	-0-	58	1	15709	3	Y	4388	4396	0			76
						4827	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	63856	X	63856	-0-	-0-	-0-	111	1	57991	3	Y	5197	5188	0			31
							37	4	5717	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*04	64947	X	64947	-0-	-0-	-0-	114	1	59310	3	Y	4987	4973	0	4	8	30
							37	4	5486	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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									
04	31590	X	21032	-0-	-10558	-0-	61	1	16542	3	Y	4026	4055	0			70
							4429	9									

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
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							
*04	85510	X	85510	-0-	-0-	-0-	150	1	78292	3	Y	6380	6374	0			38
							50	4	7018	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	15600 X	15265	-0-	-335	-0-	43	1	11973	3	Y	2954	2965	0			52
						3249	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275055 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7000 - 11934

*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18210 01/15/2015

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

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							
04	SHUT IN	44172	-0-	44172	143115	136	1	36050	3	N	7199	6732	0	503	1	71
						67	4	7919	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

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							
*04	24715 X	24715	-0-	-0-	-0-	79	1	18590	3	Y	5398	5381	0	31	1	73
						108	4	5938	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
*04	20643 X	20643	-0-	-0-	-0-	67	1	15877	3	Y	4188	4196	0	37	1	57
						92	4	4607	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
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							
*04	22871 X	22871	-0-	-0-	-0-	77	1	18241	3	Y	4044	4054	0	36	1	55
						105	4	4448	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
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							
*04	33066 X	33066	-0-	-0-	-0-	110	1	25874	3	Y	6302	6303	0	48	1	86
						150	4	6932	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	28396 X	28396	-0-	-0-	-0-	89	1	21080	3	Y	6459	6454	0	48	1	88
						122	4	7105	9			2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
*04	35092 X	35092	-0-	-0-	-0-	112	1	26414	3	Y	7648	7648	0	58	1	104
						153	4	8413	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
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									
04	21390 X	15479	-0-	-5911	-0-	126	1	12062	3	Y	2992	2992	0			85
						3291	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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							
*04	37870 X	37870	-0-	-0-	-0-	123	1	28923	3	Y	7870	7871	0	60	1	107
						167	4	8657	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
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							
*04	37977	X	37977	-0-	-0-	-0-	121	1	28634	3	Y	8234	8253	0	74	1	112
							165	4	9057	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
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							
*04	36264	X	36264	-0-	-0-	-0-	116	1	27400	3	Y	7809	7821	0	66	1	106
							158	4	8590	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
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							
*04	33106	X	33106	-0-	-0-	-0-	102	1	23987	3	Y	8071	8081	0	68	1	110
							139	4	8878	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
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18207 09/17/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	28210 X	28210	-0-	-0-	-0-	83	1	22696	3	Y	4937	4956	0			86
						5431	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

11	SHUT IN	16724	-0-	16724	36322	9608	3	7116	9	Y	6469	6564	0			67
*12	54299 X	17977	-0-	-36322	-0-	21	1	12353	3	Y	5094	5065	0	40	8	56
						5603	9									
*01	20214 X	20214	-0-	-0-	-0-	15032	3	5182	9	Y	4711	4689	0	7	8	71
*02	17640 X	16048	-0-	-1592	-0-	169	1	12434	3	Y	3132	3136	0	2	8	65
						3445	9									
*03	19530 X	17896	-0-	-1634	-0-	177	1	13593	3	Y	3751	3739	0			77
						4126	9									
*04	18900 X	15278	-0-	-3622	-0-	126	1	12014	3	Y	2853	2849	0			81
						3138	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

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									
04	51540 X	35364	-0-	-16176	-0-	107	1	28978	3	Y	5708	5730	0			99
						6279	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275303 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18193 12/29/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	27291 X	27291	-0-	-0-	-0-	81	1	16638	3	Y	9611	9623	0			74
						10572	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	36349 X	36349	-0-	-0-	-0-	120	1	24801	3	Y	10389	10406	0			80
						11428	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	45659 X	45659	-0-	-0-	-0-	168	1	34665	3	Y	9842	9857	0			76
						10826	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
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									
*04	23629 X	23629	-0-	-0-	-0-	77	1	15912	3	Y	6945	6970	0			53
						7640	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
04	28770 X	17983	-0-	-10787	-0-	49	1	13629	3	Y	3914	3934	0			69
						4305	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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							
04	SHUT IN	55226	-0-	55226	166087	171	1	45491	3	Y	8618	8045	0	603	1	85
						84	4	9480	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
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									
04	T. A.	25099	-0-	25099	198480	211	1	20091	3	Y	4361	4351	0			124
						4797	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 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
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	263411 X	42246	-0-	-221165	-0-	100	1	33562	3	Y	7804	7640	0	134	8	102
						8584	9									
*03	43876 X	43876	-0-	-0-	-0-	106	1	35776	3	Y	7267	7264	0			105
						7994	9									
*04	36930 X	33845	-0-	-3085	-0-	100	1	27295	3	Y	5864	5867	0			102
						6450	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	25802 X	25802	-0-	-0-	-0-	92	1	18938	3	Y	6156	6188	0			47
						6772	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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									
*04	36071 X	36071	-0-	-0-	-0-	129	1	26734	3	Y	8371	8429	0			64
						9208	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	31770 X	28233	-0-	-3537	-0-	99	1	20392	3	Y	7038	7060	0			54
						7742	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	6090	-0-	6090	6090	50	1	4846	3	Y	1085	1001	1			84
						1194	9									
01	25575 X	-0-	-0-	-25575	-0-					Y	8639	8642	1			81
02	37632 X	37632	-0-	-0-	-0-	127	1	25552	3	Y	10866	10779	1			168
						11953	9									
03	42359 X	42359	-0-	-0-	-0-	202	1	31495	3	Y	9693	6302	0	3458	1	101
						10662	9									
*04	36194 X	36194	-0-	-0-	-0-	130	1	26783	3	Y	8437	8473	0			65
						9281	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
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									
04	24870 X	24540	-0-	-330	-0-	85	1	17591	3	Y	6240	6261	0			48
						6864	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

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									
04	16830 X	NO RPT	-0-	-16830	-0-					Y	NO RPT					114

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

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	214756 X	24707	-0-	-190049	-0-	68	1	18794	3	Y	5314	5303	0			102
						5845	9									
*03	23533 X	23533	-0-	-0-	-0-	74	1	17997	3	Y	4965	4968	0			99
						5462	9									
*04	20430 X	19015	-0-	-1415	-0-	51	1	14153	3	Y	4374	4396	0			77
						4811	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

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							
04	SHUT IN	54434	-0-	54434	154814	170	1	45022	3	Y	8326	7770	0	582	1	82
						83	4	9159	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	SHUT IN	48747	-0-	48747	147505	158	1	41970	3	Y	5947	5541	0	416	1	58
						77	4	6542	9							

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 275729 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			
04	SHUT IN	21264	-0-	21264	46235	162	1	14847	3	Y	5674	5654	0	12	1	63
						14	4	6241	9							

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
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									
04	SHUT IN	47267	-0-	47267	156423	73	1	42009	3	Y	4714	4659	0			83
						5185	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
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									
04	SHUT IN	47518	-0-	47518	162530	73	1	41752	3	Y	5175	5154	0			91
						5693	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
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									
04	SHUT IN	50000	-0-	50000	121484	76	1	43927	3	Y	5452	5412	0			96
						5997	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	T. A.	22217	-0-	22217	208206	182	1	17423	3	Y	4193	4194	0			120
						4612	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	T. A.	25604	-0-	25604	236715	210	1	19995	3	Y	4908	4921	0			140
						5399	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
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									
04	T. A.	28069	-0-	28069	244155	222	1	21214	3	Y	6030	5997	0			172
						6633	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
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									
04	T. A.	27279	-0-	27279	220060	209	1	19965	3	Y	6459	6429	0			184
						7105	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
04	SHUT IN	37992	-0-	37992	277884	133	1	29203	3	Y	7851	7861	0			41
						20	4	8636	9							

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
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							
04	SHUT IN	32692	-0-	32692	297501	104	1	22968	3	Y	8732	8751	0			45
						15	4	9605	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 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
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							
04	74550 X	47310	-0-	-27240	-0-	153	1	39242	3	Y	7134	7136	0			70
						68	4	7847	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 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
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							
04	68130 X	44013	-0-	-24117	-0-	142	1	36496	3	Y	6647	6655	0			65
						63	4	7312	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	52562 X	52562	-0-	-0-	-0-	373	1	48905	3	Y	2985	2192	0	675	1	118
						3284	9									
*02	73531 X	73531	-0-	-0-	-0-	127	1	69526	3	Y	3525	3526	0			117
						3878	9									
*03	66230 X	66230	-0-	-0-	-0-	134	1	63062	3	Y	2758	2804	0			71
						3034	9									
*04	54401 X	54401	-0-	-0-	-0-	121	1	51882	3	Y	2180	2138	0			113
						2398	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	58318 X	58318	-0-	-0-	-0-	385	1	50475	3	Y	6780	4978	0	1534	1	268
						7458	9									
*02	69799 X	69799	-0-	-0-	-0-	119	1	65640	3	Y	3673	3819	0			122
						4040	9									
*03	61370 X	61370	-0-	-0-	-0-	123	1	58046	3	Y	2910	2957	0			75
						3201	9									
*04	51600 X	51600	-0-	-0-	-0-	114	1	48958	3	Y	2298	2254	0			119
						2528	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	56221 X	56221	-0-	-0-	-0-	392	1	51307	3	Y	4111	3019	0	930	1	162
						4522	9									
*02	74110 X	74110	-0-	-0-	-0-	127	1	69530	3	Y	4048	4076	0			134
						4453	9									
*03	59533 X	59533	-0-	-0-	-0-	119	1	55974	3	Y	3127	3181	0			80
						3440	9									
*04	58700 X	58700	-0-	-0-	-0-	129	1	55583	3	Y	2716	2655	0			141
						2988	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	45985 X	45985	-0-	-0-	-0-	322	1	42154	3	Y	3190	2342	0	722	1	126
						3509	9									
*02	70315 X	70315	-0-	-0-	-0-	120	1	66174	3	Y	3655	3660	0			121
						4021	9									
*03	79548 X	79548	-0-	-0-	-0-	161	1	75568	3	Y	3472	3504	0			89
						3819	9									
*04	67547 X	67547	-0-	-0-	-0-	149	1	64178	3	Y	2927	2864	0			152
						3220	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
04	T. A.	25855	-0-	25855	232787	114	1	19206	3	Y	5938	5935	0			52
						3	4	6532	9							

FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	2229	-0-	2229	2229	12	1	643	3	Y	1430	876	0	415	1	139
						1	4	1573	9							
03	SHUT IN	30314	-0-	30314	32543	205	1	19788	3	Y	9257	8650	0	653	1	89
						138	4	10183	9			4	8			
04	SHUT IN	27659	-0-	27659	60202	206	1	18934	3	Y	7728	7712	0	19	1	86
						18	4	8501	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

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							
04	T. A.	23602	-0-	23602	232693	78	1	17262	3	Y	5683	5689	0			29
						11	4	6251	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	60004 X	60004	-0-	-0-	-0-	426	1	55858	3	Y	3382	2483	0	765	1	134
						3720	9									
*02	77350 X	77350	-0-	-0-	-0-	134	1	73467	3	Y	3408	3429	0			113
						3749	9									
*03	69392 X	69392	-0-	-0-	-0-	141	1	66257	3	Y	2722	2765	0			70
						2994	9									
*04	63887 X	63887	-0-	-0-	-0-	142	1	61163	3	Y	2347	2289	0	6	8	122
						2582	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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			
04	T. A.	30458	-0-	30458	62545	227	1	20848	3	Y	8512	8491	0	21	1	94
						20	4	9363	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

11	T. A.	59401	-0-	59401	65505	140	1	45643	3	Y	12241	8988	0	3286	1	133
						153	4	13465	9							
*12	124063 X	58558	-0-	-65505	-0-	123	1	42674	3	Y	14232	14267	0			98
						106	4	15655	9							
*01	59330 X	59330	-0-	-0-	-0-	89	1	44816	3	Y	13027	13050	0			75
						95	4	14330	9							
*02	45014 X	45014	-0-	-0-	-0-	95	1	35664	3	Y	8345	8355	0			65
						75	4	9180	9							
*03	48199 X	48199	-0-	-0-	-0-	103	1	39132	3	Y	8006	8003	0			68
						157	4	8807	9							
*04	42200 X	42200	-0-	-0-	-0-	134	1	34461	3	Y	6860	6861	0			67
						59	4	7546	9							

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 275916 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

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			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	30514					Y	NO RPT					94

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

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							
04	SHUT IN	46238	-0-	46238	347394	147	1	37942	3	Y	7348	7349	0			72
						66	4	8083	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 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
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							
04	65940 X	52160	-0-	-13780	-0-	165	1	42418	3	Y	8640	8644	0			84
						73	4	9504	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 275920 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	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							
04	T. A.	38814	-0-	38814	185020	121	1	26540	3	Y	11032	11033	0			57
						18	4	12135	9							

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
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							
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	227214					Y	NO RPT					44

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 275977 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	T. A.	25108	-0-	25108	210124	105	1	17712	3	Y	6625	6612	0			58
						3	4	7288	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	57420 X	39799	-0-	-17621	-0-	125	1	32055	3	Y	6876	6877	0			67
						55	4	7564	9							

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 275980 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	1997	-0-	1997	1997	9	1	522	3	Y	1332	816	0	386	1	130
						1	4	1465	9							
03	SHUT IN	34473	-0-	34473	36470	244	1	23507	3	Y	9598	8969	0	663	1	93
						164	4	10558	9			3	8			
04	SHUT IN	28526	-0-	28526	64996	219	1	20072	3	Y	7468	7458	0	20	1	83
						20	4	8215	9							

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 275989 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

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							
04	SHUT IN	12270	-0-	12270	35626	61	1	5605	3	Y	5999	5993	0	17	1	66
						5	4	6599	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60H RRCID -> 276023 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8809 - 16201

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							
04	T. A.	20610	-0-	20610	143112	61	1	13323	3	Y	6561	6567	0			34
						9	4	7217	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	T. A.	32953	-0-	32953	227361	112	1	24672	3	Y	7411	7424	0			38
						17	4	8152	9							

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 276036 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	2077	-0-	2077	2077	11	1	613	3	Y	1320	809	0	383	1	128
						1	4	1452	9							
03	SHUT IN	35579	-0-	35579	37656	263	1	25299	3	Y	8945	8359	0	625	1	86
						177	4	9840	9			3	8			
04	SHUT IN	34177	-0-	34177	71833	264	1	24280	3	Y	8735	8705	0	19	1	97
						24	4	9609	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

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							
04	T. A.	38549	-0-	38549	243144	126	1	27678	3	Y	9752	9767	0			50
						18	4	10727	9							

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 276038 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

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							
04	SHUT IN	28564	-0-	28564	62458	199	1	18280	3	Y	9152	9124	0	20	1	101
						18	4	10067	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 276039 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 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
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							
04	SHUT IN	24927	-0-	24927	63968	165	1	15156	3	Y	8719	8711	0	25	1	97
						15	4	9591	9							

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 276043 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 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
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							
04	T. A.	22346	-0-	22346	60190	143	1	13158	3	Y	8211	8219	0	27	1	91
						13	4	9032	9							

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 276044 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 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
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							
04	SHUT IN	21905	-0-	21905	65717	148	1	13587	3	Y	7415	7411	0	22	1	82
						13	4	8157	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 276096 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	SHUT IN	14994	-0-	14994	32690	607	1	7497	3	Y	6234	6299	1			264
						33	4	6857	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 276097 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 W	13234	-0-	13234	13234	490	1	4792	3	Y	7227	6973	1			254
						2	4	7950	9							
04	0 W	11363	-0-	11363	24597	326	1	4034	3	Y	6350	6335	1			269
						18	4	6985	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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							
04	T. A.	61162	-0-	61162	293690	65	1	58331	3	Y	2514	2607	0			95
						1	4	2765	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
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							
04	T. A.	68238	-0-	68238	321505	73	1	65559	3	Y	2368	2481	0			89
						1	4	2605	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
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							
*04	65934 X	65934	-0-	-0-	-0-	70	1	63151	3	Y	2465	2571	0			93
						1	4	2712	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	SHUT IN	55744	-0-	55744	280301	59	1	53282	3	Y	2184	2262	0			82
						1	4	2402	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
04	T. A.	36513	-0-	36513	113205	53	1	30894	3	Y	5060	5040	0			89
						5566	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
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							
04	T. A.	60617	-0-	60617	268367	64	1	58165	3	Y	2170	2265	0			82
						1	4	2387	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
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	51049	-0-	51049	82055	70	1	44871	3	Y	5553	5569	0	1	8	57
						6108	9									
04	T. A.	49368	-0-	49368	131423	76	1	44039	3	Y	4775	4748	0			84
						5253	9									

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
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							
04	SHUT IN	59183	-0-	59183	191605	197	1	52267	3	Y	6021	5616	0	421	1	59
						96	4	6623	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
*04	76027 X	76027	-0-	-0-	-0-	239	1	63273	3	Y	11272	10468	0	788	1	111
						116	4	12399	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
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							
04	T. A.	34104	-0-	34104	146288	104	1	22644	3	Y	10310	10315	0			53
						15	4	11341	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
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							
04	T. A.	20184	-0-	20184	81804	63	1	13254	3	Y	6232	6216	1			147
						12	4	6855	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							
04	T. A.	13813	-0-	13813	96142	43	1	9085	3	Y	4252	4281	1			100
						8	4	4677	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							
04	T. A.	16863	-0-	16863	96727	52	1	10897	3	Y	5367	5380	1			127
						10	4	5904	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							
04	T. A.	23281	-0-	23281	56429	52	1	13476	3	Y	8857	8859	0			45
						10	4	9743	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							
04	T. A.	17177	-0-	17177	41531	32	1	8121	3	Y	8198	8190	0			41
						6	4	9018	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							
04	T. A.	22553	-0-	22553	55841	51	1	13094	3	Y	8544	8541	0	4	8	43
						10	4	9398	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									
*04	47199 X	47199	-0-	-0-	-0-	68	1	39201	3	Y	7209	7167	0			127
						7930	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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									
*04	43352 X	43352	-0-	-0-	-0-	62	1	36005	3	Y	6623	6586	0			116
						7285	9									

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									
*04	43762 X	43762	-0-	-0-	-0-	62	1	35908	3	Y	7084	7044	0			124
						7792	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
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							
*04	66009 X	66009	-0-	-0-	-0-	137	1	56796	3	Y	8248	8234	0			181
						3	4	9073	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
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							
*04	69303 X	69303	-0-	-0-	-0-	147	1	60670	3	Y	7712	7714	0			169
						3	4	8483	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
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							
*04	81707 X	81707	-0-	-0-	-0-	173	1	71391	3	Y	9218	9216	0			202
						3	4	10140	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
04	T. A.	47851	-0-	47851	124827	71	1	41217	3	Y	5966	5931	0			105
						6563	9									

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
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							
*04	74304 X	74304	-0-	-0-	-0-	158	1	65423	3	Y	7927	7940	0			174
						3	4	8720	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8076 - 15213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	SHUT IN	61492	-0-	61492	240765	121	1	54357	3	Y	6346	6348	1			77
						33	4	6981	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	68070 X	51557	-0-	-16513	-0-	102	1	45859	3	Y	5062	5069	1			61
						28	4	5568	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 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
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							
04	75870 X	61056	-0-	-14814	-0-	121	1	54192	3	Y	6100	6102	1			74
						33	4	6710	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 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
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							
04	79020 X	66419	-0-	-12601	-0-	131	1	58688	3	Y	6877	6876	1			83
						35	4	7565	9							

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							
04	75870 X	65929	-0-	-9941	-0-	130	1	58410	3	Y	6685	6687	1			81
						35	4	7354	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							
04	93360 X	73229	-0-	-20131	-0-	143	1	64228	3	Y	8017	8022	1			97
						39	4	8819	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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									
*04	46320 X	46320	-0-	-0-	-0-	65	1	37354	3	Y	8092	8043	0	1	8	142
						8901	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							
04	SHUT IN	15865	-0-	15865	61194	92	1	8450	3	Y	6650	6639	0	18	1	74
						8	4	7315	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							
04	SHUT IN	21928	-0-	21928	52020	49	1	12752	3	Y	8288	8289	0			42
						10	4	9117	9							

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							
04	SHUT IN	27805	-0-	27805	60700	163	1	14916	3	Y	11556	11507	0	22	1	128
						14	4	12712	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 96H RRCID -> 276436 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8496 - 13230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	SHUT IN	23205	-0-	23205	50077	47	1	12218	3	Y	9937	9936	0			50
						9	4	10931	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 97H RRCID -> 276437 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8527 - 12984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	SHUT IN	20627	-0-	20627	46272	44	1	11217	3	Y	8506	8509	0			43
						9	4	9357	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 276461 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	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							
04	T. A.	40857	-0-	40857	275591	128	1	28343	3	Y	11243	11257	0			58
						19	4	12367	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2830	-0-	2830	2830	1	1	1305	3	Y	1381	911	0	448	1	22
						5	4	1519	9							
12	SHUT IN	33499	-0-	33499	36329	27	1	22590	3	Y	9879	8877	0	916	1	108
						15	4	10867	9							
01	SHUT IN	23336	-0-	23336	59665	10	1	13895	3	Y	8574	8327	0	313	1	42
						9431	9									
02	SHUT IN	19973	-0-	19973	79638	480	1	11570	3	Y	7202	7194	0			50
						1	4	7922	9							
03	SHUT IN	28462	-0-	28462	108100	982	1	18221	3	Y	8397	8401	0			46
						22	4	9237	9							
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	108100					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	SHUT IN	35086	-0-	35086	184981	106	1	23461	3	Y	10457	10467	0			54
						16	4	11503	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	SHUT IN	33513	-0-	33513	249675	109	1	23955	3	Y	8575	8593	0			44
						16	4	9433	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 95H RRCID -> 276562 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8530 - 13496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	SHUT IN	18384	-0-	18384	43351	34	1	8622	3	Y	8837	8839	0			44
						7	4	9721	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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									
04	SHUT IN	47463	-0-	47463	152123	67	1	38625	3	Y	7974	7925	0			140
						8771	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	47465	-0-	47465	47465	196	1	39568	3	Y	6847	5828	0	930	1	89
						169	4	7532	9							
03	SHUT IN	61208	-0-	61208	108673	211	1	50637	3	Y	9326	9314	0			101
						101	4	10259	9							
*04	157464 X	48791	-0-	-108673	-0-	151	1	39891	3	Y	7887	7359	0	552	1	77
						73	4	8676	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 87H RRCID -> 276632 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8609 - 14333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11376	-0-	11376	11376	32	1	4670	3	Y	6058	2316	0	3261	1	481
						10	4	6664	9							
*03	SHUT IN	16885	-0-	16885	28261	15812	3	245	4	Y	753	5	0	679	1	225
						828	9					3	8			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	28261					Y	NO RPT					225

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	1906	-0-	1906	1906	2	1	1571	3	Y	303	41	0	137	1	125
						333	9									
02	SHUT IN	61552	-0-	61552	63458	71	1	57578	3	Y	3548	2578	0	1049	1	46
						3903	9									
03	SHUT IN	62292	-0-	62292	125750	93	1	59527	3	Y	2429	2450	0			25
						2672	9									
04	SHUT IN	49566	-0-	49566	175316	78	1	45045	3	Y	4039	3993	0			71
						4443	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 86H RRCID -> 276635 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8586 - 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
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	9685	-0-	9685	9685	23	1	3297	3	Y	5780	2210	0	3111	1	459
						7	4	6358	9							
03	SHUT IN	37956	-0-	37956	47641	114	1	21284	3	Y	15036	14754	0	666	1	75
						18	4	16540	9							
04	SHUT IN	46602	-0-	46602	94243	118	1	30430	3	Y	14574	14576	0			73
						23	4	16031	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4266	-0-	4266	4266	2	1	1923	3	Y	2127	1912	0	192	1	23
						1	4	2340	9							
01	SHUT IN	23268	-0-	23268	27534	12	1	16735	3	Y	5928	5757	0	165	1	29
						6521	9									
02	SHUT IN	25964	-0-	25964	53498	663	1	15992	3	Y	8462	8432	0			59
						1	4	9308	9							
03	SHUT IN	34432	-0-	34432	87930	1183	1	21941	3	Y	10255	10258	0			56
						27	4	11281	9							
04	SHUT IN	33563	-0-	33563	121493	102	1	22664	3	Y	9802	9807	0			51
						15	4	10782	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	307	-0-	307	307	35	3	272	9	Y	247	222	0	22	1	3
01	SHUT IN	21721	-0-	21721	22028	12	1	16445	3	Y	4785	4647	0	117	1	24
						5264	9									
02	SHUT IN	25424	-0-	25424	47452	663	1	15982	3	Y	7979	7947	0			56
						2	4	8777	9							
03	SHUT IN	21903	-0-	21903	69355	554	1	10273	3	Y	10057	10058	0			55
						13	4	11063	9							
04	SHUT IN	21843	-0-	21843	91198	60	1	13179	3	Y	7814	7829	0			40
						9	4	8595	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 94H RRCID -> 276655 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8616 - 13666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3971	-0-	3971	3971	1	1	103	3	Y	3515	1344	0	1892	1	279
						3867	9									
03	SHUT IN	27221	-0-	27221	31192	84	1	15545	3	Y	10526	10329	0	424	1	52
						13	4	11579	9							
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	31192					Y	NO RPT					52

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 98H RRCID -> 276656 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8560 - 12973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	4060	-0-	4060	4060	2	1	288	3	Y	3426	1310	0	1844	1	272
						1	4	3769	9							
03	SHUT IN	22314	-0-	22314	26374	68	1	12550	3	Y	8805	8640	0	393	1	44
						10	4	9686	9							
04	SHUT IN	25843	-0-	25843	52217	58	1	15004	3	Y	9791	9786	0			49
						11	4	10770	9							

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 276659 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3797	-0-	3797	3797	33	1	1845	3	Y	1743	1068	0	505	1	170
						2	4	1917	9							
03	SHUT IN	32488	-0-	32488	36285	215	1	20649	3	Y	10436	9755	0	750	1	101
						144	4	11480	9							
04	SHUT IN	34470	-0-	34470	70755	257	1	23612	3	Y	9616	9589	0	22	1	106
						23	4	10578	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 83H RRCID -> 276668 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8747 - 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
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	7454	-0-	7454	7454	19	1	2667	3	Y	4329	1655	0	2330	1	344
						6	4	4762	9							
03	SHUT IN	21054	-0-	21054	28508	50	1	9359	3	Y	10579	10380	0	490	1	53
						8	4	11637	9							
04	SHUT IN	26793	-0-	26793	55301	47	1	12028	3	Y	13372	13358	0			67
						9	4	14709	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	13902	-0-	13902	13902	111	1	6488	3	Y	6639	4828	0	1747	1	64
						7303	9									
04	SHUT IN	22441	-0-	22441	36343	115	1	13159	3	Y	8334	8274	0	40	1	84
						9167	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 276689 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	19451	-0-	19451	19451	13	1	17211	3	Y	2024	1966	0	48	1	10
						1	4	2226	9							
02	SHUT IN	27155	-0-	27155	46606	964	1	23256	3	Y	2666	2657	0			19
						2	4	2933	9							
03	SHUT IN	37346	-0-	37346	83952	1237	1	22947	3	Y	11940	11894	0			65
						28	4	13134	9							
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	83952					Y	NO RPT					65

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	83	1			5
03	SHUT IN	54580	-0-	54580	54580	333	1	46496	3	Y	7046	6823	1			228
						7751	9									
04	SHUT IN	23686	-0-	23686	78266	134	1	18387	3	Y	4687	4804	1			111
						9	4	5156	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 276766 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

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	13398	-0-	13398	13398	106	1	6201	3	Y	6446	4688	0	1696	1	62
						7091	9									
04	SHUT IN	21445	-0-	21445	34843	111	1	12654	3	Y	7891	7834	0	39	1	80
						8680	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

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-
04	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
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 276799 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 7195 - 13844

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	7195	-0-	7195	7195	51	1	2854	3	Y	3896	2387	0	1130	1	379
						4	4	4286	9							
03	SHUT IN	28046	-0-	28046	35241	189	1	18150	3	Y	8709	8141	0	863	1	84
						127	4	9580	9							
04	SHUT IN	16940	-0-	16940	52181	101	1	9234	3	Y	6905	6895	0	18	1	76
						9	4	7596	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 276801 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	17138	-0-	17138	17138	103	1	6072	3	Y	9966	7247	0	2622	1	97
						10963	9									
04	SHUT IN	22123	-0-	22123	39261	89	1	10186	3	Y	10771	10699	0	60	1	109
						11848	9									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

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-
04	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

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
04	25620 X	20862	-0-	-4758	-0-	19683	2	1179	9	N	1072	1099	1	3	8	410

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	699	1	8237	2	N	1188	1276	1	2	8	415
							1307	9									

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	15	1	2881	2	Y	497	487	1			50
							547	9									

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
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									
04	16620	X	16442	-0-	-178	-0-	392	1	15160	2	N	809	732	1	1	8	433
							890	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 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
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									
*04	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	54	1	8315	2	Y	1154	1145	1			142
							1269	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	12270	X	8195	-0-	-4075	-0-	49	1	6793	2	Y	1230	1227	1			149
							1353	9									

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

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
04	30510	X	23112	-0-	-7398	-0-	21345	2	1767	9	N	1606	1455	1	2	8	447

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

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
04	26040	X	19306	-0-	-6734	-0-	17646	2	1660	9	N	1509	1291	1	1	8	743

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

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									
04	18210	X	14946	-0-	-3264	-0-	505	1	12018	2	N	2203	1916	1			677
							2423	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 #: 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
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									
04	38340 X	-0-	-0-	-38340	-0-					N	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

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-
04	15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

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									
04	10200 X	10109	-0-	-91	-0-	340	1	8093	2	N	1524	1246	1	1	8	731
						1676	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

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									
04	15030 X	13337	-0-	-1693	-0-	207	1	11305	2	N	1659	1033	1			898
						1825	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 #: 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
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									
04	6630	X	6133	-0-	-497	-0-	71	1	5240	2	Y	747	719	1	1	8	137
							822	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
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									
*04	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	91	1	6698	2	Y	1156	1095	1	2	8	206
							1272	9									

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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	49440	X	43536	-0-	-5904	-0-	89	1	41281	2	N	1969	1597	1			951
							2166	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 #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	10746	-0-	-594	-0-	145 696	1 9	9905	2	N	633	181	1			658
12	11718	X	10660	-0-	-1058	-0-	160 714	1 9	9786	2	N	649	1072	1			235
01	11718	X	10232	-0-	-1486	-0-	156 670	1 9	9406	2	N	609	350	1			494
02	10388	X	9453	-0-	-935	-0-	137 572	1 9	8744	2	N	520	550	1			464
03	11098	X	5020	-0-	-6078	-0-	43 339	1 9	4638	2	N	308	772	1			-0-
04	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					N	4	4	8			-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

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-
04	21270	X	-0-	-0-	-21270	-0-					N	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

11	10620	X	8900	-0-	-1720	-0-	121 1294	1 9	7485	2	N	1176	713	1	4	8	924
12	10974	X	8918	-0-	-2056	-0-	142 1274	1 9	7502	2	N	1158	1600	1			482
01	9734	X	8567	-0-	-1167	-0-	144 1263	1 9	7160	2	N	1148	921	1			709
02	8400	X	7504	-0-	-896	-0-	132 1124	1 9	6248	2	N	1022	917	1			814
03	9207	X	6653	-0-	-2554	-0-	112 1013	1 9	5528	2	N	921	1461	1			274
04	8910	X	8328	-0-	-582	-0-	127 1228	1 9	6973	2	N	1116	730	1			660

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

11	10530	X	10173	-0-	-357	-0-	26 873	1 9	9274	2	N	794	181	1			1017
12	10881	X	9632	-0-	-1249	-0-	26 928	1 9	8678	2	N	844	1450	1			411
01	11656	X	9138	-0-	-2518	-0-	45 910	1 9	8183	2	N	827	918	1			320
02	10528	X	8246	-0-	-2282	-0-	48 768	1 9	7430	2	N	698	188	1	1	8	829
03	11656	X	7922	-0-	-3734	-0-	53 705	1 9	7164	2	N	641	1266	1			204
04	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	-0-					204

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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									
04	35760	X	-0-	-0-	-35760	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
04	16710	X	-0-	-0-	-16710	-0-					N	-0-					218

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
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									
04	15060	X	-0-	-0-	-15060	-0-					N	-0-					-0-

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
11	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	573	1	7727	2	N	1038	554	1			1010
							1142	9									
12	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	527	1	6369	2	N	1068	1466	1	35	8	577
							1175	9									
01	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	435	1	5470	2	N	986	720	1	1	8	842
							1085	9									
02	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	609	1	7046	2	N	913	1084	1	1	8	670
							1004	9									
03	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	850	1	10607	2	N	1103	909	1			864
							1213	9									
*04	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	730	1	8377	2	N	856	908	1	1	8	811
							942	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20460	X	16830	-0-	-3630	-0-	599	1	14779	2	N	1320	737	1			960
							1452	9									
12	22155	X	22155	-0-	-0-	-0-	691	1	19783	2	N	1528	1984	1			504
							1681	9									
01	18693	X	17682	-0-	-1011	-0-	559	1	15766	2	N	1234	928	1	1	8	809
							1357	9									
02	15708	X	7251	-0-	-8457	-0-	281	1	5874	2	N	996	898	1	1	8	906
							1096	9									
03	19933	X	10376	-0-	-9557	-0-	390	1	8486	2	N	1364	1470	1			800
							1500	9									
04	19290	X	10393	-0-	-8897	-0-	431	1	8730	2	N	1120	1279	1	2	8	639
							1232	9									

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

11	26520	X	16125	-0-	-10395	-0-	571	1	14095	2	N	1326	717	1			955
							1459	9									
12	27404	X	16824	-0-	-10580	-0-	518	1	14826	2	N	1345	1783	1			517
							1480	9									
01	18662	X	17961	-0-	-701	-0-	575	1	16201	2	N	1077	919	1			675
							1185	9									
02	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	706	1	14805	2	N	1154	1082	1	2	8	745
							1269	9									
03	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	709	1	15834	2	N	1161	1092	1	1	8	813
							1277	9									
04	17370	X	15259	-0-	-2111	-0-	683	1	13468	2	N	1007	1250	1	2	8	568
							1108	9									

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

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
04	4590	X	3961	-0-	-629	-0-	3623	2	338	9	N	307	184	1			200

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

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
04	3270	X	2720	-0-	-550	-0-	2432	2	288	9	N	262	372	1			118

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

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									
04	39150	X	35435	-0-	-3715	-0-	72	1	33243	2	N	1927	1470	1			843
							2120	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	10590 X	6333	-0-	-4257	-0-	427	1	4899	2	N	915	913	1	2	8	746
						1007	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

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	19361 X	19361	-0-	-0-	-0-	15618	2	3743	9	Y	3403	3334	0	3	8	286
*02	16088 X	16088	-0-	-0-	-0-	12941	2	3147	9	Y	2861	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
04	15810 X	46	-0-	-15764	-0-	20	2	26	9	Y	24	17	0	1	8	296

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

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
04	3720 X	3631	-0-	-89	-0-	3324	2	307	9	N	279	184	1			196

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

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									
*04	14100 X	7543	-0-	-6557	-0-	180	1	6205	2	N	1053	1522	1			-0-
						1158	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

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									
*04	28290 X	15083	-0-	-13207	-0-	369	1	12710	2	N	1822	2223	1	1	8	-0-
						2004	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	15660	X	11350	-0-	-4310	-0-	8724	2	2626	9	Y	2387	1941	0	425	1	192
*12	16182	X	11546	-0-	-4636	-0-	8979	2	2567	9	Y	2334	2238	0	42	1	246
*01	14570	X	12659	-0-	-1911	-0-	9847	2	2812	9	Y	2556	2401	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
04	12270	X	6348	-0-	-5922	-0-	5164	2	1184	9	Y	1076	907	0			619

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

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									
04	10110	X	8524	-0-	-1586	-0-	97	1	7283	2	N	1040	739	1			598
							1144	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

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									
04	22980	X	20459	-0-	-2521	-0-	233	1	17609	2	N	2379	2005	1	1	8	935
							2617	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

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									
04	36630	X	30308	-0-	-6322	-0-	467	1	25258	2	N	4166	3857	1	1	8	906
							4583	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 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
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									
04	10560 X	9143	-0-	-1417	-0-	116	1	8176	2	N	774	544	1			413
						851	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

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									
04	12720 X	2441	-0-	-10279	-0-	168	1	1592	2	N	619	365	1			533
						681	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

11	15510 X	9363	-0-	-6147	-0-	7538	2	1825	9	Y	1659	1339	0	294	1	206
*12	15128 X	8492	-0-	-6636	-0-	6824	2	1668	9	Y	1516	1445	0	28	1	249
*01	10664 X	8545	-0-	-2119	-0-	6836	2	1709	9	Y	1554	1513	0	1	8	289
*02	8932 X	7434	-0-	-1498	-0-	6001	2	1433	9	Y	1303	1207	0	26	1	358
												1	8			
*03	9672 X	8376	-0-	-1296	-0-	6669	2	1707	9	Y	1552	1665	0	1	8	244
04	9360 X	4227	-0-	-5133	-0-	3593	2	634	9	Y	576	640	0	1	8	179

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

11	14910 X	9728	-0-	-5182	-0-	237	1	7963	2	Y	1389	1285	0	280	1	188
						1528	9									
*12	11842 X	9567	-0-	-2275	-0-	234	1	7805	2	Y	1389	1330	0	25	1	222
						1528	9									
*01	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	258	1	8024	2	Y	1437	1460	0	1	8	198
						1581	9									
*02	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	238	1	7706	2	Y	1285	1263	0	28	1	191
						1414	9					1	8			
*03	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	248	1	8218	2	Y	1386	1360	0	1	8	216
						1525	9									
04	9300 X	6835	-0-	-2465	-0-	182	1	5597	2	Y	960	978	0	1	8	197
						1056	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	236	1	203	2	Y	324	62	0			333
							356	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	156	1	134	2	Y	167					572
							184	9									

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9090	X	6365	-0-	-2725	-0-	790	1	4783	2	Y	720	439	0	96	1	453
							792	9									
*12	9393	X	7356	-0-	-2037	-0-	790	1	5547	2	Y	926	1011	0	19	1	349
							1019	9									
*01	8711	X	7311	-0-	-1400	-0-	784	1	5575	2	Y	865	1022	0	1	8	191
							952	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									
04	7110	X	6990	-0-	-120	-0-	578	1	5652	2	Y	691	1338	0			376
							760	9									

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
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	569	-0-	-11552	-0-	6	1	126	2	Y	397	394	0			3
							437	9									
*02	10948	X	1837	-0-	-9111	-0-	21	1	402	2	Y	1285	1247	0	27	1	13
							1414	9					1	8			
*03	5766	X	4643	-0-	-1123	-0-	79	1	2080	2	Y	2258	2253	0	1	8	17
							2484	9									
*04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	305	1	2563	2	Y	2341	2345	0	1	8	12
							2575	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	12101	-0-	-2159	-0-	131	1	8988	2	Y	2711	2394	0	2	8	457
							2982	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									
04	13800	X	10398	-0-	-3402	-0-	57	1	8019	2	Y	2111	2203	0	1	8	165
							2322	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
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	3237	-0-	-9535	-0-	72	1	1892	2	Y	1157	1151	0	1	8	5
							1273	9									
*02	11536	X	4153	-0-	-7383	-0-	84	1	2407	2	Y	1511	1470	0	32	1	12
							1662	9					2	8			
*03	9300	X	5052	-0-	-4248	-0-	116	1	3256	2	Y	1527	1529	0	1	8	9
							1680	9									
*04	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	338	1	4977	2	Y	1978	1979	0	1	8	7
							2176	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
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									
04	14220	X	12762	-0-	-1458	-0-	164	1	11529	2	N	972	737	1			515
							1069	9									

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
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									
04	20040	X	16955	-0-	-3085	-0-	307	1	15236	2	N	1284	1269	1			486
							1412	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 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
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									
04	16740	X	14933	-0-	-1807	-0-	303	1	13212	2	N	1289	730	1			834
							1418	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
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									
04	19710	X	15690	-0-	-4020	-0-	196	1	13998	2	N	1360	903	1	1	8	832
							1496	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
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									
04	21660	X	17914	-0-	-3746	-0-	250	1	15779	2	N	1714	1100	1	2	8	867
							1885	9									

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
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	2046	-0-	-7378	-0-	43	1	1491	2	Y	465	675	0	10	5	3
							512	9					1	8			
*02	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	60	1	8099	2	Y	3678	3567	0	79	1	31
							4046	9					4	8			
*03	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	38	1	8686	2	Y	2719	2730	0	2	8	18
							2991	9									
*04	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	36	1	7260	2	Y	2742	2748	0	1	8	11
							3016	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 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16590	X	15850	-0-	-740	-0-	93 993	1 9	14764	2	N	903	360	1			878
12	17143	X	15145	-0-	-1998	-0-	75 955	1 9	14115	2	N	868	1253	1			493
01	20553	X	14606	-0-	-5947	-0-	50 938	1 9	13618	2	N	853	553	1			793
02	18564	X	10230	-0-	-8334	-0-	44 634	1 9	9552	2	N	576	530	1			839
03	20553	X	13271	-0-	-7282	-0-	164 804	1 9	12303	2	N	731	1109	1	1	8	460
04	15840	X	15087	-0-	-753	-0-	231 858	1 9	13998	2	N	780	725	1	1	8	514

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 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
11	12180	X	11280	-0-	-900	-0-	65 832	1 9	10383	2	N	756	182	1			904
12	12586	X	10765	-0-	-1821	-0-	53 768	1 9	9944	2	N	698	1252	1			350
01	13175	X	10503	-0-	-2672	-0-	36 782	1 9	9685	2	N	711	560	1			501
02	11900	X	10227	-0-	-1673	-0-	43 710	1 9	9474	2	N	645	427	1			719
03	13175	X	11481	-0-	-1694	-0-	141 778	1 9	10562	2	N	707	1106	1			320
04	11280	X	11074	-0-	-206	-0-	168 699	1 9	10207	2	N	635	360	1			595

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21900	X	19076	-0-	-2824	-0-	111 1284	1 9	17681	2	N	1167	373	1			1039
12	21359	X	18371	-0-	-2988	-0-	90 1273	1 9	17008	2	N	1157	1842	1			354
01	20181	X	17098	-0-	-3083	-0-	59 1179	1 9	15860	2	N	1072	557	1			869
02	17808	X	14510	-0-	-3298	-0-	64 954	1 9	13492	2	N	867	1094	1	1	8	641
03	19716	X	13115	-0-	-6601	-0-	171 855	1 9	12089	2	N	777	1320	1			98
04	19080	X	-0-	-0-	-19080	-0-					N	-0-					98

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
11	12870	X	11444	-0-	-1426	-0-	66 941	1 9	10437	2	N	855	185	1			1021
12	13175	X	10770	-0-	-2405	-0-	52 931	1 9	9787	2	N	846	1458	1			409
01	12400	X	10189	-0-	-2211	-0-	34 887	1 9	9268	2	N	806	367	1			848
02	10668	X	9365	-0-	-1303	-0-	47 761	1 9	8557	2	N	692	733	1			807
03	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	280 943	1 9	11480	2	N	857	1084	1			580
04	11430	X	11220	-0-	-210	-0-	310 750	1 9	10160	2	N	682	724	1			538

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 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
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									
04	18840	X	12738	-0-	-6102	-0-	186	1	11280	2	N	1156	727	1			777
							1272	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
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									
*04	28996	X	28996	-0-	-0-	-0-	307	1	25977	2	N	2465	2388	1	1	8	873
							2712	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
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									
04	18630	X	11684	-0-	-6946	-0-	123	1	10378	2	N	1075	1094	1	1	8	682
							1183	9									

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
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									
04	22050	X	17053	-0-	-4997	-0-	181	1	15268	2	N	1458	1285	1	1	8	790
							1604	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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									
04	29220	X	28780	-0-	-440	-0-	304	1	25685	2	N	2537	2407	1	1	8	1009
							2791	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
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									
04	19800	X	15794	-0-	-4006	-0-	36	1	14497	2	N	1146	993	1	1	8	747
							1261	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
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									
04	17250	X	14836	-0-	-2414	-0-	34	1	13446	2	N	1233	837	1	3	8	676
							1356	9									

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
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									
04	23430	X	19085	-0-	-4345	-0-	44	1	17421	2	N	1473	826	1			996
							1620	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	60120	X	50462	-0-	-9658	-0-	132	1	47790	2	N	2309	2200	1	1	8	873
							2540	9									

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	82140	X	69746	-0-	-12394	-0-	185	1	66814	2	N	2497	2382	1	1	8	886
							2747	9									

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
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									
04	18510	X	15524	-0-	-2986	-0-	35	1	13948	2	N	1401	1084	1			692
							1541	9									

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4110	X	3714	-0-	-396	-0-	3410	2	304	9	N	276	371	1			149

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	22410	X	17013	-0-	-5397	-0-	382	1	14598	2	N	1848	1823	1	1	8	867
							2033	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	20670	X	11496	-0-	-9174	-0-	418	1	9741	2	N	1215	1420	1			631
							1337	9									

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	24090	X	17549	-0-	-6541	-0-	537	1	15227	2	N	1623	1631	1	2	8	801
							1785	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
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									
04	16290	X	14359	-0-	-1931	-0-	89	1	12858	2	N	1284	1293	1	2	8	724
							1412	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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									
04	17760	X	17009	-0-	-751	-0-	105	1	15199	2	N	1550	1459	1			834
							1705	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
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									
04	16980	X	14886	-0-	-2094	-0-	92	1	13388	2	N	1278	1086	1			861
							1406	9									

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	18030	X	16477	-0-	-1553	-0-	104	1	14988	2	N	1259	1051	1			709
							1385	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	58582	X	58582	-0-	-0-	-0-	498	1	52759	2	N	4841	4719	1	5	8	904
							5325	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	76710	X	62066	-0-	-14644	-0-	536	1	56876	2	N	4231	3991	1			805
							4654	9									

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3300	X	2141	-0-	-1159	-0-	224	1	1624	2	N	266	367	1	1	8	415
							293	9									

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	35850	X	25667	-0-	-10183	-0-	58	1	23191	2	N	2198	2016	1	2	8	1022
							2418	9									

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	39570	X	36475	-0-	-3095	-0-	81	1	32813	2	N	3255	2913	1	3	8	968
							3581	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	43080	X	31699	-0-	-11381	-0-	69	1	27884	2	N	3405	3311	1	3	8	878
							3746	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

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
04	2820	X	2484	-0-	-336	-0-	2196	2	288	9	N	262	526	1	1	8	108

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

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
04	7470	X	6747	-0-	-723	-0-	6217	2	530	9	N	482	544	1	1	8	252

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

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
04	7290	X	6496	-0-	-794	-0-	5991	2	505	9	N	459	552	1	1	8	174

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

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									
04	43230	X	30330	-0-	-12900	-0-	68	1	27456	2	N	2551	2364	1	3	8	921
							2806	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	35100	X	31458	-0-	-3642	-0-	70	1	28070	2	N	3016	2726	1	3	8	902
							3318	9									

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	44640	X	32349	-0-	-12291	-0-	72	1	28831	2	N	3133	3067	1	3	8	928
							3446	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2940	X	2686	-0-	-254	-0-	2324	2	362	9	N	329	535	1			110

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
11	11640	X	3288	-0-	-8352	-0-	92	1	2259	2	Y	852	712	0	157	1	5
							937	9									
*12	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	386	1	10674	2	Y	2314	2270	0	43	1	6
							2545	9									
*01	15376	X	7363	-0-	-8013	-0-	204	1	5330	2	Y	1663	1661	0	1	8	7
							1829	9									
*02	13888	X	2066	-0-	-11822	-0-	42	1	915	2	Y	1008	984	0	22	1	8
							1109	9					1	8			
*03	14539	X	798	-0-	-13741	-0-	22	1	445	2	Y	301	308	0			1
							331	9									
04	13230	X	1751	-0-	-11479	-0-	57	1	1094	2	Y	545	545	0			1
							600	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	27622	X	27622	-0-	-0-	-0-	394	1	19362	2	Y	7151	5871	0	1286	1	50
							7866	9									
*12	32519	X	30328	-0-	-2191	-0-	386	1	21847	2	Y	7359	7246	0	137	1	26
							8095	9									
*01	40164	X	40164	-0-	-0-	-0-	434	1	30336	2	Y	8540	8327	0	191	1	42
							9394	9					6	8			
*02	31839	X	31839	-0-	-0-	-0-	326	1	24669	2	Y	6222	6067	0	134	1	56
							6844	9					7	8			
*03	34979	X	34979	-0-	-0-	-0-	652	1	27186	2	Y	6492	6499	0	4	8	45
							7141	9									
04	28920	X	21268	-0-	-7652	-0-	451	1	15636	2	Y	4710	4732	0	1	8	22
							5181	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
11	26220	X	8639	-0-	-17581	-0-	133	1	7201	2	Y	1186	999	0	219	1	11
							1305	9									
*12	28520	X	8172	-0-	-20348	-0-	110	1	6500	2	Y	1420	1398	0	26	1	7
							1562	9									
*01	28520	X	19750	-0-	-8770	-0-	220	1	15264	2	Y	3878	3672	0	191	1	19
							4266	9					3	8			
*02	27049	X	27049	-0-	-0-	-0-	275	1	21840	2	Y	4485	4363	0	96	1	40
							4934	9					5	8			
*03	27063	X	18442	-0-	-8621	-0-	381	1	14123	2	Y	3580	3592	0	2	8	26
							3938	9									
*04	19619	X	19619	-0-	-0-	-0-	497	1	15075	2	Y	3679	3687	0	1	8	17
							4047	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
11	23820	X	23806	-0-	-14	-0-	785	1	19395	2	Y	3296	2703	0	592	1	26
							3626	9									
*12	22258	X	18982	-0-	-3276	-0-	559	1	15535	2	Y	2625	2589	0	49	1	13
							2888	9									
*01	22810	X	22810	-0-	-0-	-0-	707	1	18697	2	Y	3096	3088	0	2	8	19
							3406	9									
*02	22568	X	19252	-0-	-3316	-0-	684	1	15578	2	Y	2718	2648	0	58	1	28
							2990	9					3	8			
*03	24583	X	20276	-0-	-4307	-0-	811	1	15968	2	Y	3179	3179	0	2	8	26
							3497	9									
04	23790	X	18236	-0-	-5554	-0-	770	1	14636	2	Y	2573	2582	0	1	8	16
							2830	9									

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
11	7740	X	2546	-0-	-5194	-0-	38	1	1988	2	Y	473	412	0	89	1	3
							520	9									
*12	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	181	1	10202	2	Y	3397	3326	0	62	1	12
							3737	9									
*01	20057	X	13442	-0-	-6615	-0-	154	1	10549	2	Y	2490	2487	0	2	8	13
							2739	9									
*02	18116	X	16869	-0-	-1247	-0-	172	1	14024	2	Y	2430	2367	0	53	1	20
							2673	9					3	8			
*03	20088	X	16094	-0-	-3994	-0-	350	1	12130	2	Y	3285	3282	0	2	8	21
							3614	9									
04	13740	X	13102	-0-	-638	-0-	371	1	9873	2	Y	2598	2608	0	1	8	10
							2858	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 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
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									
04	44340	X	31539	-0-	-12801	-0-	94	1	28369	2	N	2796	2661	1			428
							3076	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	38370	X	32010	-0-	-6360	-0-	91	1	27510	2	N	4008	3814	1			610
							4409	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	25530	X	24697	-0-	-833	-0-	20049	2	4648	9	N	4225	4100	1			383

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
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
*04	30777	X	30777	-0-	-0-	-0-	24638	2	6139	9	N	5581	5580	1	5	8	603

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	35310	X	26019	-0-	-9291	-0-	74	1	22306	2	N	3308	3155	1			512
							3639	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 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
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									
04	44340	X	39111	-0-	-5229	-0-	114	1	34446	2	N	4137	3921	1			632
							4551	9									

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

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
*04	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	106	2	1087	9	Y	988	888	0	3	8	375

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

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	29151	-0-	-12079	-0-	81	1	24902	2	N	3789	3871	1			478
							4168	9									
*04	37440	X	26311	-0-	-11129	-0-	74	1	22381	2	N	3505	3408	1			575
							3856	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

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	41326	-0-	-7344	-0-	122	1	37166	2	N	3671	3651	1			457
							4038	9									
04	46980	X	45671	-0-	-1309	-0-	139	1	42248	2	N	2985	2940	1			502
							3284	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	33530	-0-	-12629	-0-	93	1	28545	2	N	4447	4558	1			564
							4892	9									
04	39150	X	31680	-0-	-7470	-0-	88	1	26767	2	N	4386	4233	1	1	8	716
							4825	9									

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

11	15900	X	14	-0-	-15886	-0-	13	1	1	9	Y	1					1
*12	16430	X	2650	-0-	-13780	-0-	1902	2	748	9	Y	680	119	0	383	1	177
													2	8			
*01	16430	X	6616	-0-	-9814	-0-	68	1	4550	2	Y	1816	1	0	1704	1	265
							1998	9					23	8			
*02	10780	X	4670	-0-	-6110	-0-	72	1	3283	2	Y	1195	1089	0	328	1	9
							1315	9					34	8			
*03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	70	1	2178	2	Y	823	827	0			5
							905	9									
04	6420	X	2384	-0-	-4036	-0-	78	1	1735	2	Y	519	522	0			2
							571	9									

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

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-
04	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

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	39478	-0-	-7921	-0-	114	1	35016	2	N	3953	4047	1			509
							4348	9									
*04	41580	X	36338	-0-	-5242	-0-	106	1	32207	2	N	3659	3558	1			610
							4025	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7062	-0-	-6671	-0-	125	1	4793	2	N	1949	1939	0	2	8	8
							2144	9									
*02	12404	X	5449	-0-	-6955	-0-	105	1	3702	2	N	1493	1455	0	32	1	12
							1642	9					2	8			
*03	11656	X	35	-0-	-11621	-0-	1	1	34	2	N	-0-	12	0			-0-
*04	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	204	1	9047	2	N	3466	3450	0	1	8	15
							3813	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

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									
04	55530	X	43989	-0-	-11541	-0-	123	1	40028	2	Y	3489	3440	1			472
							3838	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

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									
04	65640	X	48258	-0-	-17382	-0-	134	1	43685	2	Y	4035	3972	1	1	8	542
							4439	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

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									
04	57960	X	45737	-0-	-12223	-0-	127	1	41167	2	Y	4039	3962	1	1	8	553
							4443	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	55230	X	45395	-0-	-9835	-0-	127	1	41290	2	Y	3616	3534	1			488
							3978	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

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
*04	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	5963	2	1786	9	N	1624	1490	1	1	8	257

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

11	57450	X	12142	-0-	-45308	-0-	468	1	9012	2	Y	2420	1778	0	389	1	253
							2662	9									
*12	18259	X	14248	-0-	-4011	-0-	553	1	10795	2	Y	2636	2574	0	49	1	266
							2900	9									
*01	18259	X	14718	-0-	-3541	-0-	566	1	10648	2	Y	3185	2760	0	2	8	689
							3504	9									
*02	0	W	9851	-0-	9851	9851	520	1	6501	2	Y	2573	2654	0	58	1	547
							2830	9					3	8			
*03	0	W	8921	-0-	8921	18772	440	1	6303	2	Y	1980	1988	0	1	8	538
							2178	9									
*04	18807	X	35	-0-	-18772	-0-	28	1	4	2	Y	3	13	0			528
							3	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

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	12733	-0-	-20654	-0-	861	1	9910	2	Y	1784	2579	0	2	8	241
							1962	9									
*02	30156	X	11142	-0-	-19014	-0-	801	1	8518	2	Y	1657	1632	0	37	1	226
							1823	9					3	8			
*03	33387	X	8304	-0-	-25083	-0-	629	1	5849	2	Y	1660	1686	0	1	8	199
							1826	9									
04	12960	X	8108	-0-	-4852	-0-	641	1	5484	2	Y	1803	1789	0	3	8	210
							1983	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	72090	X	17439	-0-	-54651	-0-	138	1	13178	2	Y	3748	2709	0	594	1	445
							4123	9									
*12	74493	X	17425	-0-	-57068	-0-	140	1	13789	2	Y	3178	3397	0	65	1	161
							3496	9									
*01	74493	X	11875	-0-	-62618	-0-	132	1	9077	2	Y	2424	2464	0	2	8	119
							2666	9									
*02	67284	X	10974	-0-	-56310	-0-	138	1	8731	2	Y	1914	1238	0	27	1	767
							2105	9					1	8			
*03	74493	X	22948	-0-	-51545	-0-	162	1	18036	2	Y	4318	4726	0	3	8	356
							4750	9									
04	72090	X	17093	-0-	-54997	-0-	95	1	13395	2	Y	3275	3251	0	1	8	379
							3603	9									

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
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	2406	-0-	-50635	-0-	44	1	1650	2	Y	647	713	0	180	1	4
							712	9					1	8			
*02	7644	X	4696	-0-	-2948	-0-	15	1	3665	2	Y	924	899	0	20	1	8
							1016	9					1	8			
*03	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	41	1	7805	2	Y	2926	2913	0	2	8	19
							3219	9									
*04	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	35	1	6582	2	Y	2636	2643	0	1	8	11
							2900	9									

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15904	-0-	-59984	-0-	643	1	12081	2	Y	2891	2701	0	2	8	622
							3180	9									
*02	0	W	15719	-0-	15719	15719	572	1	12239	2	Y	2644	2568	0	57	1	638
							2908	9					3	8			
*03	0	W	9675	-0-	9675	25394	418	1	7311	2	Y	1769	1614	0	1	8	792
							1946	9									
04	0	W	195	-0-	195	25589	167	1	25	2	Y	3	12	0			783
							3	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76620	X	24090	-0-	-52530	-0-	207	1	19662	2	Y	3837	3085	0	591	1	161
							4221	9									
*12	79174	X	23059	-0-	-56115	-0-	201	1	19855	2	Y	2730	2655	0	50	1	186
							3003	9									
*01	79174	X	15934	-0-	-63240	-0-	196	1	13449	2	Y	2081	2116	0	2	8	149
							2289	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									
*04	63142	X	21863	-0-	-41279	-0-	130	1	18247	2	Y	3169	3185	0	1	8	156
							3486	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2903	-0-	-46511	-0-	55	1	2124	2	Y	658	97	0	759	1	-0-
							724	9									
*02	0	W	7479	-0-	7479	7479	13	1	6584	2	Y	802	778	0	17	1	6
							882	9					1	8			
*03	0	W	13517	-0-	13517	20996	8	1	12852	2	Y	597	599	0			4
							657	9									
*04	31608	X	10612	-0-	-20996	-0-	6	1	10083	2	Y	475	477	0			2
							523	9									

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
11	39000	X	21104	-0-	-17896	-0-	496	1	16697	2	Y	3555	2829	0	541	1	185
							3911	9									
*12	40300	X	21269	-0-	-19031	-0-	524	1	17501	2	Y	2949	2914	0	55	1	165
							3244	9									
*01	40300	X	17688	-0-	-22612	-0-	458	1	14237	2	Y	2721	2625	0	2	8	259
							2993	9									
*02	20888	X	16819	-0-	-4069	-0-	423	1	13655	2	Y	2492	2470	0	55	1	223
							2741	9					3	8			
*03	21421	X	19202	-0-	-2219	-0-	472	1	15660	2	Y	2791	2844	0	2	8	168
							3070	9									
04	21090	X	17506	-0-	-3584	-0-	466	1	14311	2	Y	2481	2353	0	1	8	295
							2729	9									

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1407	-0-	-41293	-0-	16	1	301	2	Y	991	960	0	22	1	8
							1090	9					1	8			
*03	47275	X	4304	-0-	-42971	-0-	50	1	1947	2	Y	2097	2090	0	1	8	14
							2307	9									
*04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	68	1	2980	2	Y	2286	2289	0	1	8	10
							2515	9									

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	55200	X	-0-	-0-	-55200	-0-					Y	2	4	0	188	1	97
													1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1345	1345	1			-0-
*12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	9	2	34	9	Y	31	30	0			1
*01	297	X	297	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	207	205	0			3
							228	9									
*02	787	X	787	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	580	452	0	10	1	6
							638	9					114	5	1	8	
*03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-	6	0			-0-
*04	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	60	1	1078	2	Y	52	52	0			-0-
							57	9									

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

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	5010	-0-	-34577	-0-	111	1	3460	2	Y	1308	1391	0	1	8	253
							1439	9									
*02	35756	X	4753	-0-	-31003	-0-	101	1	3274	2	Y	1253	1202	0	26	1	277
							1378	9					1	8			
*03	39587	X	5557	-0-	-34030	-0-	117	1	3860	2	Y	1436	1444	0	1	8	268
							1580	9									
04	38310	X	5587	-0-	-32723	-0-	128	1	3940	2	Y	1381	1422	0			227
							1519	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

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	101081	-0-	-32839	-0-	173	1	88449	2	Y	11326	11416	1	5	8	595
							12459	9									
*04	125005	X	125005	-0-	-0-	-0-	178	1	110520	2	Y	13006	12982	1	1	8	618
							14307	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

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	93620	X	93620	-0-	-0-	-0-	117	1	80640	2	Y	11694	11601	1	5	8	639
							12863	9									
*04	91096	X	91096	-0-	-0-	-0-	107	1	79086	2	Y	10821	10988	1	1	8	471
							11903	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	111716 X	111716	-0-	-0-	-0-	192	1	98113	2	Y	12192	12255	1	6	8	634
						13411	9									
*04	125169 X	125169	-0-	-0-	-0-	178	1	110696	2	Y	12995	13014	1	2	8	613
						14295	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

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	120298 X	120298	-0-	-0-	-0-	105243	2	15055	9	Y	13686	13496	1	2	8	547
*04	110485 X	110485	-0-	-0-	-0-	96822	2	13663	9	Y	12421	12454	1	2	8	512

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

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	121447 X	121447	-0-	-0-	-0-	154	1	106563	2	Y	13391	13275	1	6	8	733
						14730	9									
*04	118853 X	118853	-0-	-0-	-0-	142	1	105288	2	Y	12203	12401	1	2	8	533
						13423	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

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	97091	-0-	-21019	-0-	166	1	85031	2	Y	10813	10903	1	5	8	566
						11894	9									
*04	115624 X	115624	-0-	-0-	-0-	165	1	102156	2	Y	12094	12086	1	1	8	573
						13303	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	101419	-0-	-2307	-0-	174	1	88881	2	Y	11240	11273	1	5	8	586
						12364	9									
*04	108628 X	108628	-0-	-0-	-0-	154	1	95520	2	Y	11776	11802	1	1	8	559
						12954	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

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	99528 X	99528	-0-	-0-	-0-	86379	2	13149	9	Y	11954	11773	1	2	8	412
*04	95550 X	94234	-0-	-1316	-0-	82014	2	12220	9	Y	11109	11065	1	1	8	455

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

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									
04	70020 X	65252	-0-	-4768	-0-	164	1	58397	2	Y	6083	5971	1	5	8	400
						6691	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

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	95997 X	95997	-0-	-0-	-0-	120	1	82992	2	Y	11714	11621	1	6	8	643
						12885	9									
*04	91271 X	91271	-0-	-0-	-0-	107	1	79453	2	Y	10646	10821	1	1	8	467
						11711	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 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
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									
*04	58821	X	58821	-0-	-0-	-0-	142	1	50551	2	Y	7389	7238	1	6	8	487
							8128	9									

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
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									
04	63360	X	52996	-0-	-10364	-0-	126	1	44822	2	Y	7316	7164	1	6	8	481
							8048	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
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									
04	72780	X	64883	-0-	-7897	-0-	158	1	56488	2	Y	7488	7344	1	6	8	489
							8237	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
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									
04	66120	X	62736	-0-	-3384	-0-	123	1	54612	2	Y	7274	7124	1	10	8	626
							8001	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 #: 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
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									
04	48990	X	45671	-0-	-3319	-0-	543	1	40094	2	Y	4576	4419	1	7	8	840
							5034	9									

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	47911	X	47911	-0-	-0-	-0-	219	1	41179	2	Y	5921	5821	1	7	8	619
							6513	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
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									
04	51540	X	49105	-0-	-2435	-0-	587	1	43307	2	Y	4737	4560	1	7	8	863
							5211	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
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									
04	50550	X	45703	-0-	-4847	-0-	144	1	40999	2	Y	4145	4122	1	2	8	505
							4560	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	46625 X	46625	-0-	-0-	-0-	145	1	41423	2	Y	4597	4540	1	2	8	556
						5057	9									

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

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									
04	74370 X	63592	-0-	-10778	-0-	125	1	55109	2	Y	7598	7506	1	10	8	660
						8358	9									

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

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									
*04	71890 X	71890	-0-	-0-	-0-	142	1	62781	2	Y	8152	7873	1	10	8	693
						8967	9									

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

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									
04	56430 X	49676	-0-	-6754	-0-	225	1	42348	2	Y	6457	6307	1	8	8	666
						7103	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10116	-0-	-17536	-0-	359	1	6843	2	N	2649	2527	0	2	8	691
							2914	9									
*02	24976	X	10328	-0-	-14648	-0-	216	1	7622	2	N	2264	1873	0	423	1	657
							2490	9					2	8			
*03	659	X	659	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	N	172	215	0	14	5	600
							189	9									
04	13920	X	-0-	-0-	-13920	-0-					N	18	3	0	563	1	51
													1	8			

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
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	10697	-0-	-31556	-0-	111	1	9633	2	N	866	951	0	2	8	155
							953	9									
*02	38164	X	10250	-0-	-27914	-0-	126	1	9207	2	N	834	130	0	3	1	856
							917	9									
*03	42253	X	10715	-0-	-31538	-0-	149	1	9878	2	N	625	1324	0	1	8	156
							688	9									
04	10620	X	9591	-0-	-1029	-0-	114	1	8583	2	N	813	702	0			267
							894	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
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	9657	-0-	-57210	-0-	100	1	8677	2	N	800	831	0	1	8	140
							880	9									
*02	60396	X	7314	-0-	-53082	-0-	90	1	6519	2	N	641	174	0	4	1	603
							705	9									
*03	66867	X	8275	-0-	-58592	-0-	116	1	7691	2	N	425	889	0	1	8	138
							468	9									
04	10470	X	9124	-0-	-1346	-0-	112	1	8389	2	N	566	502	0			202
							623	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
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	10502	-0-	-51281	-0-	110	1	9510	2	N	802	773	0	1	8	219
							882	9									
*02	55804	X	5256	-0-	-50548	-0-	62	1	4543	2	N	592	182	0	5	1	624
							651	9									
*03	61783	X	3051	-0-	-58732	-0-	41	1	2751	2	N	235	759	0			100
							259	9									
04	12180	X	7171	-0-	-5009	-0-	86	1	6495	2	N	536	416	0			220
							590	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10814	-0-	-31532	-0-	113	1	9771	2	N	845	908	0	1	8	163
							930	9									
*02	38248	X	9355	-0-	-28893	-0-	114	1	8304	2	N	852	850	0	18	1	146
							937	9					1	8			
03	42346	X	9408	-0-	-32938	-0-	128	1	8496	2	N	713	573	0			286
							784	9									
04	11760	X	9036	-0-	-2724	-0-	108	1	8149	2	N	708	772	0			222
							779	9									

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

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
*04	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	4228	2	880	9	N	800	737	1			454

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

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
*04	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	7696	2	1065	9	N	968	1116	1			294

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

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
*04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6258	2	730	9	N	664	751	1			267

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

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
*04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	4516	2	975	9	N	886	934	1			120

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13112	-0-	-58436	-0-	417	1	9380	2	N	3014	3046	0	2	8	545
							3315	9									
*02	64624	X	-0-	-0-	-64624	-0-					N	2794	2584	0	57	1	695
													3	8			
*03	71548	X	-0-	-0-	-71548	-0-					N	358	681	0			372
*04	243	X	243	-0-	-0-	-0-	212	1	9	2	N	20	3	0			389
							22	9									

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

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	16683	-0-	-27523	-0-	402	1	12506	2	N	3432	3597	0	3	8	192
							3775	9									
*02	39928	X	15935	-0-	-23993	-0-	372	1	12012	2	N	3228	3072	0	68	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									
04	0	W	17549	-0-	17549	35795	439	1	13471	2	N	3308	3323	0	1	8	226
							3639	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
04	33900	X	21185	-0-	-12715	-0-	82	1	14303	2	N	6182	6191	0	2	8	24
							6800	9									

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	7689	1	2	8	299
*01	59004	X	26133	-0-	-32871	-0-	3657	2	15476	4	N	6364	6366	1	12	8	285
							7000	9									
*02	28924	X	20131	-0-	-8793	-0-	73	1	12407	2	N	6804	4356	0	2683	1	38
							167	4	7484	9			12	8			
*03	32023	X	27379	-0-	-4644	-0-	115	1	18309	2	N	8141	8121	0	5	8	53
							8955	9									
04	30990	X	25842	-0-	-5148	-0-	93	1	18015	2	N	7031	7054	0	2	8	28
							7734	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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	16504	-0-	-9088	-0-	56	1	10127	2	N	5618	3300	0	2407	1	28
							141	4	6180	9			13	8			
*03	28334	X	14057	-0-	-14277	-0-	68	1	8666	2	N	4839	4834	0	3	8	30
							5323	9									
04	27420	X	19168	-0-	-8252	-0-	77	1	12655	2	N	5851	5856	0	2	8	23
							6436	9									

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

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
04	31710	X	7021	-0-	-24689	-0-	5382	2	1639	9	N	1490	1686	1			300

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

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
04	23370	X	7507	-0-	-15863	-0-	6485	2	1022	9	N	929	1026	1			252

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

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
04	26130	X	5393	-0-	-20737	-0-	4456	2	937	9	N	852	686	1			566

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

11	42420	X	37863	-0-	-4557	-0-	634	1	31257	2	N	5429	4473	0	979	1	38
							5972	9									
*12	43834	X	33642	-0-	-10192	-0-	587	1	27780	2	N	4795	4728	0	90	1	15
							5275	9									
*01	43834	X	17416	-0-	-26418	-0-	332	1	14234	2	N	2591	2592	0	2	8	12
							2850	9									
*02	39592	X	5263	-0-	-34329	-0-	299	1	4624	2	N	309	311	0	7	1	3
							340	9									
*03	43834	X	34855	-0-	-8979	-0-	395	1	28213	2	N	5679	5641	0	3	8	38
							6247	9									
04	42420	X	37235	-0-	-5185	-0-	323	1	29934	2	N	6344	6352	0	2	8	28
							6978	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9070	-0-	-27076	-0-	353	1	7572	2	N	1041	943	0	1	8	188
							1145	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									
04	34980	X	11976	-0-	-23004	-0-	545	1	9254	2	N	1979	1998	0	3	8	221
							2177	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11965	-0-	-61319	-0-	405	1	9097	2	N	2239	2760	0	2	8	589
							2463	9									
*02	66192	X	10310	-0-	-55882	-0-	742	1	7339	2	N	2026	1901	0	42	1	670
							2229	9					2	8			
*03	73284	X	3556	-0-	-69728	-0-	239	1	2534	2	N	712	829	0			553
							783	9									
04	70920	X	-0-	-0-	-70920	-0-					N	14	8	0			559

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
11	46380	X	11711	-0-	-34669	-0-	301	1	8570	2	N	2582	2122	0	466	1	19
							2840	9									
*12	47926	X	14834	-0-	-33092	-0-	360	1	11189	2	N	2986	2938	0	55	1	12
							3285	9									
*01	47926	X	14627	-0-	-33299	-0-	339	1	11271	2	N	2743	2737	0	2	8	16
							3017	9									
*02	43288	X	13063	-0-	-30225	-0-	256	1	11016	2	N	1628	1590	0	35	1	17
							1791	9					2	8			
*03	47926	X	14953	-0-	-32973	-0-	235	1	12803	2	N	1741	1743	0	1	8	14
							1915	9									
04	46380	X	12787	-0-	-33593	-0-	222	1	10696	2	N	1699	1703	0	1	8	9
							1869	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42870	X	30798	-0-	-12072	-0-	510	1	24899	2	N	4899	4027	0	882	1	34
							5389	9									
*12	44299	X	31746	-0-	-12553	-0-	551	1	25979	2	N	4742	4672	0	89	1	15
							5216	9									
*01	44299	X	10248	-0-	-34051	-0-	191	1	8086	2	N	1792	1798	0	1	8	8
							1971	9									
*02	40012	X	302	-0-	-39710	-0-	3	1	65	2	N	213	215	0	5	1	1
							234	9									
*03	44299	X	737	-0-	-43562	-0-	7	1	154	2	N	524	522	0			3
							576	9									
04	42870	X	133	-0-	-42737	-0-	1	1	27	2	N	95	97	0			1
							105	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	935	-0-	935	425404	10	1	198	2	N	661	544	0	118	1	8
							727	9									
*12	0	W	970	-0-	970	426374	10	1	208	2	N	684	674	0	13	1	5
							752	9									
*01	0	W	1558	-0-	1558	427932	21	1	513	2	N	931	928	0	1	8	7
							1024	9									
*02	0	W	1042	-0-	1042	428974	12	1	223	2	N	734	715	0	16	1	9
							807	9					1	8			
*03	0	W	10086	-0-	10086	439060	136	1	6121	2	N	3481	3463	0	2	8	25
							3829	9									
*04	448754	X	9694	-0-	-439060	-0-	145	1	6151	2	N	3089	3098	0	1	8	15
							3398	9									

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

11	33572	X	19888	-0-	-13684	-0-	513	1	14622	2	N	4321	3548	0	777	1	29
							4753	9									
*12	37169	X	15308	-0-	-21861	-0-	357	1	11034	2	N	3561	3512	0	66	1	12
							3917	9									
*01	37169	X	16750	-0-	-20419	-0-	371	1	12160	2	N	3835	3825	0	3	8	19
							4219	9									
*02	33572	X	16628	-0-	-16944	-0-	306	1	12470	2	N	3502	3411	0	75	1	31
							3852	9					4	8			
*03	37169	X	16955	-0-	-20214	-0-	252	1	12816	2	N	3534	3539	0	2	8	24
							3887	9									
04	35970	X	13137	-0-	-22833	-0-	213	1	9730	2	N	2904	2913	0	1	8	14
							3194	9									

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

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	73108	-0-	-20574	-0-	244	1	63427	2	Y	8579	8577	1	5	8	275
							9437	9									
04	90660	X	75482	-0-	-15178	-0-	246	1	65919	2	Y	8470	8321	1	5	8	419
							9317	9									

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

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	77201	-0-	-17597	-0-	256	1	66692	2	Y	9321	9332	1	6	8	296
							10253	9									
04	91740	X	77913	-0-	-13827	-0-	252	1	67524	2	Y	9215	9053	1	5	8	453
							10137	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
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	78945	X	78945	-0-	-0-	-0-	262	1	68340	2	Y	9403	9398	1	6	8	301
							10343	9									
*04	76812	X	76812	-0-	-0-	-0-	248	1	66682	2	Y	8984	8836	1	5	8	444
							9882	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
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	71907	-0-	-943	-0-	239	1	62116	2	Y	8684	8684	1	6	8	279
							9552	9									
04	70500	X	65527	-0-	-4973	-0-	209	1	56191	2	Y	8297	8159	1	4	8	413
							9127	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
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	69043	-0-	-9945	-0-	229	1	59625	2	Y	8354	8342	1	5	8	268
							9189	9									
04	76440	X	71773	-0-	-4667	-0-	235	1	62943	2	Y	7814	7690	1	4	8	388
							8595	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
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									
*04	73474	X	73474	-0-	-0-	-0-	336	1	63018	2	Y	9200	8989	1	11	8	947
							10120	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
11	51690	X	27927	-0-	-23763	-0-	479	1	24087	2	N	3055	2512	0	550	1	14
							3361	9									
*12	53413	X	27633	-0-	-25780	-0-	496	1	23951	2	N	2896	2854	0	54	1	2
							3186	9									
*01	53413	X	12534	-0-	-40879	-0-	248	1	10882	2	N	1276	1277	0	1	8	-0-
							1404	9									
*02	48244	X	65	-0-	-48179	-0-	1	1	14	2	N	45	44	0	1	1	-0-
							50	9									
*03	53413	X	18761	-0-	-34652	-0-	214	1	15999	2	N	2316	2300	0	1	8	15
							2548	9									
04	51690	X	16714	-0-	-34976	-0-	144	1	14270	2	N	2091	2097	0	1	8	8
							2300	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	358	1	10186	2	N	3222	2651	0	581	1	19
							3544	9									
*12	24058	X	24058	-0-	-0-	-0-	597	1	18700	2	N	4328	4255	0	80	1	12
							4761	9									
*01	42904	X	23895	-0-	-19009	-0-	554	1	18473	2	N	4425	4415	0	3	8	19
							4868	9									
*02	38752	X	22546	-0-	-16206	-0-	424	1	17610	2	N	4102	3995	0	88	1	33
							4512	9					5	8			
*03	42904	X	28352	-0-	-14552	-0-	431	1	22695	2	N	4751	4752	0	3	8	29
							5226	9									
04	41520	X	27893	-0-	-13627	-0-	478	1	22787	2	N	4207	4219	0	1	8	16
							4628	9									

FAITH-TORO WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	51	1	3016	2	N	891	495	0	960	1	51
							980	9									
*06	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	171	1	9978	2	N	3962	3275	0	711	1	26
							4358	9					1	8			
*07	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	280	1	8950	2	N	2695	2226	0	476	1	17
							2965	9					2	8			
*08	42604	X	42604	-0-	-0-	-0-	872	1	31814	2	N	9016	8974	0	5	8	54
							9918	9									
*09	33574	X	33574	-0-	-0-	-0-	713	1	25782	2	N	6435	6460	0	3	8	26
							7079	9									
*10	32679	X	32679	-0-	-0-	-0-	771	1	24299	2	N	6917	2861	0	4022	1	56
							7609	9					4	8			
*11	24717	X	24717	-0-	-0-	-0-	654	1	18732	2	N	4846	3994	0	874	1	34
							5331	9									
12	69068	X	21166	-0-	-47902	-0-	515	1	16075	2	N	4160	4102	0	78	1	14
							4576	9									
01	69068	X	29113	-0-	-39955	-0-	674	1	22490	2	N	5408	5392	0	4	8	26
							5949	9									
02	62384	X	28929	-0-	-33455	-0-	544	1	22597	2	N	5262	5123	0	113	1	46
							5788	9					6	8			
03	69068	X	30953	-0-	-38115	-0-	469	1	24570	2	N	5376	5382	0	3	8	37
							5914	9									
04	66840	X	30134	-0-	-36706	-0-	510	1	24091	2	N	5030	5043	0	2	8	22
							5533	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6752 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	24	1	1334	2	N	461	290	0	564	1	20
							507	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	85	0			-0-
*07	981	X	981	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	N	660	623	0	33	1	3
							726	9					1	8			
*08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	98	1	3572	2	N	1549	1543	0	1	8	8
							1704	9									
*09	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	122	1	4493	2	N	1867	1868	0	1	8	6
							2054	9									
*10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	86	1	2631	2	N	1915	792	0	1113	1	15
							2107	9					1	8			
*11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	55	1	1453	2	N	1360	1120	0	246	1	9
							1496	9									
12	69068	X	5291	-0-	-63777	-0-	110	1	3302	2	N	1708	1680	0	31	1	6
							1879	9									
01	69068	X	6518	-0-	-62550	-0-	130	1	4098	2	N	2082	2076	0	2	8	10
							2290	9									
02	62384	X	7469	-0-	-54915	-0-	125	1	4637	2	N	2461	2394	0	53	1	21
							2707	9					3	8			
03	69068	X	8602	-0-	-60466	-0-	120	1	5630	2	N	2593	2596	0	2	8	16
							2852	9									
04	66840	X	8869	-0-	-57971	-0-	143	1	6541	2	N	1986	1994	0	1	8	7
							2185	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

*05	17953	X	17953	-0-	-0-	-0-	98	1	14212	2	N	3312	1173	0	2279	1	120
							3643	9									
*06	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	84	1	14732	2	N	2690	2790	0	1	8	19
							2959	9									
*07	16211	X	16211	-0-	-0-	-0-	79	1	12844	2	N	2989	2842	0	146	1	18
							3288	9					2	8			
*08	18040	X	18040	-0-	-0-	-0-	110	1	15066	2	N	2604	2608	0	1	8	13
							2864	9									
*09	25489	X	25489	-0-	-0-	-0-	366	1	20099	2	N	4567	4562	0	2	8	16
							5024	9									
*10	20646	X	20646	-0-	-0-	-0-	308	1	16283	2	N	3686	1526	0	2147	1	27
							4055	9					2	8			
*11	16240	X	16240	-0-	-0-	-0-	267	1	12972	2	N	2728	2247	0	492	1	16
							3001	9									
*12	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	222	1	10346	2	N	2205	2176	0	41	1	4
							2426	9									
01	35805	X	7187	-0-	-28618	-0-	138	1	5964	2	N	986	989	0	1	8	-0-
							1085	9									
02	32340	X	1800	-0-	-30540	-0-	21	1	385	2	N	1267	1232	0	27	1	7
							1394	9					1	8			
03	35805	X	6894	-0-	-28911	-0-	76	1	4999	2	N	1654	1653	0	1	8	7
							1819	9									
04	34650	X	7307	-0-	-27343	-0-	64	1	5503	2	N	1582	1585	0			4
							1740	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 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
*05	27742	X	27742	-0-	-0-	-0-	155	1	21592	2	N	5450	1887	0	3665	1	198
							5995	9					1	8			
*06	27476	X	27476	-0-	-0-	-0-	133	1	21852	2	N	4992	5147	0	2	8	41
							5491	9									
*07	23438	X	23438	-0-	-0-	-0-	115	1	18336	2	N	4534	4317	0	223	1	31
							4987	9					4	8			
*08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	44	1	5239	2	N	1713	1734	0	1	8	9
							1884	9									
*09	29904	X	29904	-0-	-0-	-0-	413	1	22681	2	N	6191	6174	0	3	8	23
							6810	9									
*10	24239	X	24239	-0-	-0-	-0-	352	1	18301	2	N	5078	2103	0	2957	1	38
							5586	9					3	8			
*11	23285	X	23285	-0-	-0-	-0-	374	1	17766	2	N	4677	3843	0	841	1	31
							5145	9									
*12	24007	X	24007	-0-	-0-	-0-	402	1	18497	2	N	4644	4574	0	86	1	15
							5108	9									
01	42563	X	9303	-0-	-33260	-0-	168	1	6943	2	N	1993	1997	0	2	8	9
							2192	9									
02	38444	X	10316	-0-	-28128	-0-	527	1	8183	2	N	1460	1424	0	32	1	11
							1606	9					2	8			
03	42563	X	25461	-0-	-17102	-0-	287	1	19898	2	N	4796	4775	0	3	8	29
							5276	9									
04	41190	X	21447	-0-	-19743	-0-	186	1	17132	2	N	3754	3769	0	1	8	13
							4129	9									

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

*05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	157	1	3251	2	N	652	277	0	540	1	291
							717	9									
*06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	121	1	3075	2	N	595	721	0			165
							655	9									
*07	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	157	1	4468	2	N	1121	633	0	392	1	260
							1233	9					1	8			
*08	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	184	1	5370	2	N	1267	1335	0	1	8	191
							1394	9									
*09	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	274	1	6764	2	N	1448	1342	0	1	8	296
							1593	9									
*10	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	686	1	8038	2	N	1540	656	0	923	1	256
							1694	9					1	8			
*11	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	142	1	859	2	N	445	345	0	75	1	281
							490	9									
*12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	466	1	3273	2	N	684	698	0	13	1	254
							752	9									
01	35898	X	4727	-0-	-31171	-0-	472	1	3360	2	N	814	625	0			443
							895	9									
02	32424	X	7058	-0-	-25366	-0-	526	1	5212	2	N	1200	924	0	21	1	697
							1320	9					1	8			
03	35898	X	7736	-0-	-28162	-0-	546	1	5749	2	N	1310	698	0	190	1	1119
							1441	9									
04	34740	X	8518	-0-	-26222	-0-	637	1	6703	2	N	1071	1962	0	1	8	227
							1178	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 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
*05	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	4390	2	1509	9	N	1372	1957	1			542
*06	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	4955	2	1818	9	N	1653	1790	1			405
*07	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	5602	2	1882	9	N	1711	1806	1			310
*08	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	5298	2	1729	9	N	1572	1467	1			415
*09	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	5109	2	1674	9	N	1522	1298	1			639
*10	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	5032	2	1660	9	N	1509	1676	1	1	8	471
*11	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	4196	2	1460	9	N	1327	1479	1			319
*12	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	4306	2	1488	9	N	1353	1309	1			363
01	24490 X	5717	-0-	-18773	-0-	3986	2	1731	9	N	1574	1491	1	191	5	255
02	22120 X	4092	-0-	-18028	-0-	2978	2	1114	9	N	1013	929	1	1	8	338
03	24490 X	6731	-0-	-17759	-0-	4983	2	1748	9	N	1589	1689	1			238
04	23700 X	3909	-0-	-19791	-0-	2857	2	1052	9	N	956	919	1			275

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

05	14B2 EXT	18494	-0-	18494	316978	335	1	15510	2	N	2408	931	0	1809	1	213
						2649	9									
06	14B2 EXT	32819	-0-	32819	349797	178	1	24009	2	N	7847	3955	0	3315	1	789
						8632	9					1	8			
07	14B2 EXT	31787	-0-	31787	381584	176	1	23077	2	N	7758	3522	0	4762	1	260
						8534	9					3	8			
08	14B2 EXT	21474	-0-	21474	403058	144	1	18736	2	N	2358	663	0	1532	1	423
						2594	9									
09	14B2 EXT	26445	-0-	26445	429503	512	1	20786	2	N	4679	4660	0	418	1	21
						5147	9					3	8			
10	14B2 EXT	18784	-0-	18784	448287	351	1	14273	2	N	3782	1566	0	2203	1	32
						4160	9					2	8			
11	14B2 EXT	23202	-0-	23202	471489	713	1	17532	2	N	4506	3696	0	810	1	32
						4957	9									
12	14B2 EXT	16717	-0-	16717	488206	445	1	12209	2	N	3694	3644	0	68	1	14
						4063	9									
*01	506028 X	17822	-0-	-488206	-0-	503	1	13144	2	N	3795	3785	0	3	8	21
						4175	9									
02	55636 X	12358	-0-	-43278	-0-	425	1	9641	2	N	2084	2037	0	45	1	21
						2292	9					2	8			
03	61597 X	17808	-0-	-43789	-0-	717	1	14106	2	N	2714	2713	0	2	8	20
						2985	9									
04	59610 X	18303	-0-	-41307	-0-	750	1	14260	2	N	2994	2999	0	1	8	14
						3293	9									

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	65720 X	NO RPT	-0-	-65720	-0-	N	NO RPT	-0-
02	59360 X	NO RPT	-0-	-59360	-0-	N	NO RPT	-0-
03	65720 X	NO RPT	-0-	-65720	-0-	N	NO RPT	-0-
04	63600 X	NO RPT	-0-	-63600	-0-	N	NO RPT	-0-

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
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	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	1865	3	359	9	N	326					349
*03	1767	N	415	-0-	-1352	-0-	339	3	76	9	N	69	351	1			67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	312	177	1			202

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

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
04	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

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	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2509	3	316	9	N	287	178	1			600
*03	2852	X	1770	-0-	-1082	-0-	1432	3	338	9	N	307	718	1			189
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					189

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

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
04	89520	X	82150	-0-	-7370	-0-	71902	2	10248	9	Y	9316	9303	0			152

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

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
04	73440	X	65280	-0-	-8160	-0-	57945	2	7335	9	Y	6668	6668	0			109

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

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
04	67980	X	57611	-0-	-10369	-0-	51118	2	6493	9	Y	5903	5904	0			97

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
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
*04	76795	X	76795	-0-	-0-	-0-	68162	2	8633	9	Y	7848	7851	0			128

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

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
04	64440	X	63668	-0-	-772	-0-	56473	2	7195	9	Y	6541	6546	0			107

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

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
*04	88677	X	88677	-0-	-0-	-0-	78639	3	10038	9	Y	9125	9101	1			149

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
*04	82606	X	82606	-0-	-0-	-0-	73095	2	9511	9	Y	8646	8626	0			141

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

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
*04	82944	X	82944	-0-	-0-	-0-	73749	2	9195	9	Y	8359	8343	0			136

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

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									
04	18180	X	NO RPT	-0-	-18180	-0-					Y	NO RPT					23

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
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									
04	16230	X	NO RPT	-0-	-16230	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					62

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	15000	X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					Y	NO RPT					18

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 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
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									
04	15000	X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					Y	NO RPT					11

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
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									
04	13470 X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					Y	NO RPT					82

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

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									
04	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					34

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

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									
04	11070 X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					Y	NO RPT					70

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

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									
04	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					3

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					4

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	17790	X	NO RPT	-0-	-17790	-0-					Y	NO RPT					14

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
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									
04	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			3
04	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	39	1	2322	3	Y	195	205	1	1	8	5
							215	9									
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					5

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					9

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT					60

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	16620	X	NO RPT	-0-	-16620	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

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									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1078					Y	NO RPT					1

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

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									
04	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					Y	NO RPT					12

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

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									
04	15870	X	NO RPT	-0-	-15870	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15720	X	10597	-0-	-5123	-0-	236 576	1 9	9785	3	Y	524	501	1			23
12	16244	X	10934	-0-	-5310	-0-	2 574	1 9	10358	3	Y	522	536	1			9
01	14012	X	10065	-0-	-3947	-0-	177 519	1 9	9369	3	Y	472	456	1			25
02	11844	X	9198	-0-	-2646	-0-	158 615	1 9	8425	3	Y	559	577	1			7
03	13113	X	8715	-0-	-4398	-0-	116 559	1 9	8040	3	Y	508	508	1			7
04	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT					7

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23220	X	18161	-0-	-5059	-0-	405 947	1 9	16809	3	Y	861	820	1	1	8	41
12	23994	X	17756	-0-	-6238	-0-	4 1016	1 9	16736	3	Y	924	951	1			14
01	23994	X	16067	-0-	-7927	-0-	282 862	1 9	14923	3	Y	784	752	1			46
02	16940	X	5842	-0-	-11098	-0-	100 383	1 9	5359	3	Y	348	382	1			12
03	18755	X	16776	-0-	-1979	-0-	225 991	1 9	15560	3	Y	901	895	1	5	8	13
04	18150	X	NO RPT	-0-	-18150	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	37950	X	32465	-0-	-5485	-0-	756 1066	1 9	30643	3	Y	969	940	1	3	8	40
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 1198	1 9	29018	3	Y	1089	1099	1	2	8	11
02	30296	X	26721	-0-	-3575	-0-	453 960	1 9	25308	3	Y	873	855	1			29
03	33542	X	29158	-0-	-4384	-0-	465 1027	1 9	27666	3	Y	934	793	1	6	8	164
04	32460	X	NO RPT	-0-	-32460	-0-					Y	NO RPT					164

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
11	9870	X	8482	-0-	-1388	-0-	383 102	1 9	7997	3	Y	93	80	1			26
12	10199	X	8078	-0-	-2121	-0-	394 108	1 9	7576	3	Y	98	99	1			25
01	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	362 97	1 9	12177	3	Y	88	79	1			34
02	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	237 147	1 9	10604	3	Y	134	120	1	4	8	44
03	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	207 174	1 9	11787	3	Y	158	175	1			27
04	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	17070	X	17042	-0-	-28	-0-	374 1173	1 9	15495	3	Y	1066	1016	1	1	8	55
12	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	3 1748	1 9	15623	3	Y	1589	1614	1			30
01	17298	X	15609	-0-	-1689	-0-	268 1164	1 9	14177	3	Y	1058	1020	1			68
02	15904	X	15252	-0-	-652	-0-	259 1158	1 9	13835	3	Y	1053	1097	1			24
03	17608	X	16099	-0-	-1509	-0-	215 978	1 9	14906	3	Y	889	894	1	5	8	14
04	17040	X	NO RPT	-0-	-17040	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	11610	X	7671	-0-	-3939	-0-	172 362	1 9	7137	3	Y	329	314	1			20
12	10819	X	8169	-0-	-2650	-0-	2 406	1 9	7761	3	Y	369	385	1			4
01	10137	X	2736	-0-	-7401	-0-	48 139	1 9	2549	3	Y	126	125	1			5
02	9156	X	6752	-0-	-2404	-0-	117 374	1 9	6261	3	Y	340	339	1			6
03	10137	X	6620	-0-	-3517	-0-	89 360	1 9	6171	3	Y	327	324	1	2	8	7
04	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	30330	X	20786	-0-	-9544	-0-	940 213	1 9	19633	3	Y	194	160	1			67
12	27869	X	26532	-0-	-1337	-0-	1297 293	1 9	24942	3	Y	266	255	1			78
01	28213	X	28213	-0-	-0-	-0-	805 352	1 9	27056	3	Y	320	299	1			99
02	25172	X	18875	-0-	-6297	-0-	408 234	1 9	18233	3	Y	213	250	1	4	8	58
03	26536	X	26294	-0-	-242	-0-	450 271	1 9	25573	3	Y	246	252	1			52
04	27300	X	NO RPT	-0-	-27300	-0-					Y	NO RPT					52

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
11	18240	X	16834	-0-	-1406	-0-	377 839	1 9	15618	3	Y	763	728	1			40
12	18848	X	17180	-0-	-1668	-0-	3 868	1 9	16309	3	Y	789	809	1			20
01	18848	X	16165	-0-	-2683	-0-	286 790	1 9	15089	3	Y	718	699	1			39
02	16268	X	2492	-0-	-13776	-0-	43 156	1 9	2293	3	Y	142	173	1			8
03	18011	X	10326	-0-	-7685	-0-	141 436	1 9	9749	3	Y	396	396	1	1	8	7
04	16830	X	NO RPT	-0-	-16830	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	13410 X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					Y	NO RPT					52

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

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									
04	11070 X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

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									
04	13710 X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					Y	NO RPT					14

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

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									
04	21660 X	NO RPT	-0-	-21660	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	13170 X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					Y	NO RPT					13

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
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									
04	22770 X	NO RPT	-0-	-22770	-0-					Y	NO RPT					8

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
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									
04	23490 X	NO RPT	-0-	-23490	-0-					Y	NO RPT					68

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	34380 X	NO RPT	-0-	-34380	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					33

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

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									
04	15960	X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

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									
04	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

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									
04	16530	X	NO RPT	-0-	-16530	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	28680	X	NO RPT	-0-	-28680	-0-					Y	NO RPT					31

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
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									
04	13110	X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					Y	NO RPT					39

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
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									
04	20130	X	NO RPT	-0-	-20130	-0-					Y	NO RPT					195

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
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									
04	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	16800	X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					Y	NO RPT					18

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
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	37661	-0-	-4933	-0-	597	1	35542	3	Y	1384	1380	1	10	8	31
							1522	9									
04	41220	X	NO RPT	-0-	-41220	-0-					Y	NO RPT					31

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
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									
04	22380	X	NO RPT	-0-	-22380	-0-					Y	NO RPT					49

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
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									
04	20070	X	NO RPT	-0-	-20070	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					11

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
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									
04	19860	X	NO RPT	-0-	-19860	-0-					Y	NO RPT					15

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
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									
04	17490	X	NO RPT	-0-	-17490	-0-					Y	NO RPT					3

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
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									
04	45420	X	NO RPT	-0-	-45420	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	18150	X	NO RPT	-0-	-18150	-0-					Y	NO RPT					17

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
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									
04	21120	X	NO RPT	-0-	-21120	-0-					Y	NO RPT					30

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
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									
04	39930	X	NO RPT	-0-	-39930	-0-					Y	NO RPT					38

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	14850	X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	24930 X	NO RPT	-0-	-24930	-0-					Y	NO RPT					27

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 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
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									
04	16800 X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					Y	NO RPT					17

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
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									
04	25710 X	NO RPT	-0-	-25710	-0-					Y	NO RPT					46

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
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									
04	36600 X	NO RPT	-0-	-36600	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	5538	-0-	-3162	-0-	250 61	1 9	5227	3	Y	55	18	1			65
12	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	500 463	1 9	9621	3	Y	421	420	1			66
01	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	343 398	1 9	11520	3	Y	362	361	1			67
02	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	191 316	1 9	8551	3	Y	287	219	1			135
03	10571	X	10055	-0-	-516	-0-	169 290	1 9	9596	3	Y	264	361	1	1	8	37
04	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					Y	NO RPT					37

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
11	37680	X	8055	-0-	-29625	-0-	187 295	1 9	7573	3	Y	268	266	1	1	8	8
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-	196 799	1 9	13811	3	Y	726	728	1	1	8	-0-
02	35644	X	15655	-0-	-19989	-0-	262 763	1 9	14630	3	Y	694	692	1			2
03	17794	X	15702	-0-	-2092	-0-	249 630	1 9	14823	3	Y	573	571	1	4	8	-0-
04	14340	X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	16440	X	13982	-0-	-2458	-0-	622 372	1 9	12988	3	N	338	253	1	1	8	142
12	19388	X	19388	-0-	-0-	-0-	930 581	1 9	17877	3	N	528	538	1	2	8	130
01	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	566 443	1 9	19021	3	N	403	344	1	3	8	186
02	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	374 241	1 9	16721	3	N	219	171	1	2	8	232
03	19375	X	19299	-0-	-76	-0-	327 377	1 9	18595	3	N	343	558	1	2	8	15
04	19380	X	NO RPT	-0-	-19380	-0-					N	NO RPT					15

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52470	X	41592	-0-	-10878	-0-	1875 553	1 9	39164	3	Y	503	462	1			132
12	49879	X	37722	-0-	-12157	-0-	1839 519	1 9	35364	3	Y	472	563	1	2	8	39
01	46252	X	29456	-0-	-16796	-0-	840 403	1 9	28213	3	Y	366	375	1	2	8	28
02	38808	X	35071	-0-	-3737	-0-	756 537	1 9	33778	3	Y	488	493	1	5	8	18
03	42966	X	39215	-0-	-3751	-0-	667 631	1 9	37917	3	Y	574	533	1	7	8	52
04	41580	X	NO RPT	-0-	-41580	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	30630	X	NO RPT	-0-	-30630	-0-					Y	NO RPT					18

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

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									
04	21330	X	NO RPT	-0-	-21330	-0-					Y	NO RPT					48

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

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									
04	30810	X	NO RPT	-0-	-30810	-0-					Y	NO RPT					26

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

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									
04	32760	X	NO RPT	-0-	-32760	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	32340	X	NO RPT	-0-	-32340	-0-					Y	NO RPT					24

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
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									
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					11

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
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									
04	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					Y	NO RPT					1

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
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									
04	13080	X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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
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									
04	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT					1

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
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									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
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									
04	33870	X	NO RPT	-0-	-33870	-0-					Y	NO RPT					2

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
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									
04	36150	X	NO RPT	-0-	-36150	-0-					Y	NO RPT					27

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
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									
04	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
04	18030	X	NO RPT	-0-	-18030	-0-					Y	NO RPT					13

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
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									
04	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					7

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
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									
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					8

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
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									
04	14670	X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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									
04	25200 X	NO RPT	-0-	-25200	-0-					Y	NO RPT					23

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
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									
04	22380 X	NO RPT	-0-	-22380	-0-					Y	NO RPT					48

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
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									
04	16710 X	NO RPT	-0-	-16710	-0-					Y	NO RPT					41

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	22080 X	NO RPT	-0-	-22080	-0-					Y	NO RPT					123

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	22050	X	NO RPT	-0-	-22050	-0-					Y	NO RPT					105

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	19020	X	NO RPT	-0-	-19020	-0-					Y	NO RPT					78

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
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									
04	22080	X	NO RPT	-0-	-22080	-0-					Y	NO RPT					21

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	22740	X	NO RPT	-0-	-22740	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	21870 X	NO RPT	-0-	-21870	-0-					Y	NO RPT					46

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

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									
04	19800 X	NO RPT	-0-	-19800	-0-					Y	NO RPT					10

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

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									
04	21570 X	NO RPT	-0-	-21570	-0-					Y	NO RPT					50

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

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									
04	27270 X	NO RPT	-0-	-27270	-0-					Y	NO RPT					171

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	18720	X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					Y	NO RPT					134

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	16260	X	NO RPT	-0-	-16260	-0-					Y	NO RPT					77

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
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									
04	16890	X	NO RPT	-0-	-16890	-0-					Y	NO RPT					21

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
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									
04	23730	X	NO RPT	-0-	-23730	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
04	31260	X	NO RPT	-0-	-31260	-0-					Y	NO RPT					52

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
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									
04	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					8

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
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									
04	55800	X	NO RPT	-0-	-55800	-0-					Y	NO RPT					47

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
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									
04	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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									
04	35490	X	NO RPT	-0-	-35490	-0-					Y	NO RPT					80

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
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									
04	37740	X	NO RPT	-0-	-37740	-0-					Y	NO RPT					41

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
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									
04	35370	X	NO RPT	-0-	-35370	-0-					Y	NO RPT					32

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
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									
04	30480	X	NO RPT	-0-	-30480	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34440	X	27239	-0-	-7201	-0-	1207 812	1 9	25220	3	Y	738	667	1	4	8	157
12	35588	X	31683	-0-	-3905	-0-	1512 1088	1 9	29083	3	Y	989	1025	1	5	8	116
01	35588	X	35432	-0-	-156	-0-	978 1599	1 9	32855	3	Y	1454	1343	1	3	8	224
02	26768	X	26691	-0-	-77	-0-	560 1092	1 9	25039	3	Y	993	1127	1	10	8	80
03	31682	X	31206	-0-	-476	-0-	515 1421	1 9	29270	3	Y	1292	1282	1	8	8	82
04	34290	X	NO RPT	-0-	-34290	-0-					Y	NO RPT					82

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
11	27570	X	17333	-0-	-10237	-0-	773 400	1 9	16160	3	Y	364	339	1			83
12	27776	X	25957	-0-	-1819	-0-	1250 668	1 9	24039	3	Y	607	618	1			72
01	30185	X	30185	-0-	-0-	-0-	844 983	1 9	28358	3	Y	894	825	1			141
02	23845	X	23845	-0-	-0-	-0-	507 673	1 9	22665	3	Y	612	693	1	6	8	54
03	27064	X	27064	-0-	-0-	-0-	453 871	1 9	25740	3	Y	792	792	1			54
04	29220	X	NO RPT	-0-	-29220	-0-					Y	NO RPT					54

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
11	53040	X	27205	-0-	-25835	-0-	535 1729	1 9	24941	3	Y	1572	1527	1	2	8	58
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 1494	1 9	27783	3	Y	1358	1367	1	1	8	1
02	25773	X	25773	-0-	-0-	-0-	306 1392	1 9	24075	3	Y	1265	1243	1			23
03	26961	X	26961	-0-	-0-	-0-	308 1155	1 9	25498	3	Y	1050	1035	1	1	8	37
04	23220	X	NO RPT	-0-	-23220	-0-					Y	NO RPT					37

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
11	32070	X	19683	-0-	-12387	-0-	395 865	1 9	18423	3	Y	786	764	1	2	8	68
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 1349	1 9	14707	3	Y	1226	1231	1			38
02	19152	X	18523	-0-	-629	-0-	218 1163	1 9	17142	3	Y	1057	1038	1			57
03	21204	X	19244	-0-	-1960	-0-	217 1003	1 9	18024	3	Y	912	898	1	1	8	70
04	19680	X	NO RPT	-0-	-19680	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	29610	X	25163	-0-	-4447	-0-	565 1164	1 9	23434	3	Y	1058	1009	1			52
12	25637	X	23863	-0-	-1774	-0-	5 1123	1 9	22735	3	Y	1021	1052	1			21
01	27683	X	20668	-0-	-7015	-0-	365 1001	1 9	19302	3	Y	910	888	1			43
02	25004	X	17382	-0-	-7622	-0-	302 923	1 9	16157	3	Y	839	877	1			5
03	27683	X	17965	-0-	-9718	-0-	243 873	1 9	16849	3	Y	794	796	1	1	8	2
04	25170	X	NO RPT	-0-	-25170	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	26850	X	14455	-0-	-12395	-0-	326 613	1 9	13516	3	Y	557	531	1			29
12	24583	X	13720	-0-	-10863	-0-	3 598	1 9	13119	3	Y	544	561	1			12
01	21328	X	11628	-0-	-9700	-0-	208 433	1 9	10987	3	Y	394	388	1			18
02	16744	X	8986	-0-	-7758	-0-	157 427	1 9	8402	3	Y	388	403	1			3
03	17267	X	7147	-0-	-10120	-0-	97 347	1 9	6703	3	Y	315	316	1			2
04	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	41640	X	30514	-0-	-11126	-0-	692 1139	1 9	28683	3	Y	1035	986	1			52
12	34379	X	29199	-0-	-5180	-0-	6 1095	1 9	28098	3	Y	995	1029	1			18
01	33666	X	25806	-0-	-7860	-0-	461 968	1 9	24377	3	Y	880	860	1			38
02	30408	X	20761	-0-	-9647	-0-	367 798	1 9	19596	3	Y	725	757	1	3	8	3
03	33666	X	16395	-0-	-17271	-0-	225 597	1 9	15573	3	Y	543	537	1	6	8	3
04	30510	X	NO RPT	-0-	-30510	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	35430	X	24551	-0-	-10879	-0-	547 1322	1 9	22682	3	Y	1202	1146	1			60
12	33728	X	23350	-0-	-10378	-0-	5 1324	1 9	22021	3	Y	1204	1240	1			24
01	32302	X	20943	-0-	-11359	-0-	367 1185	1 9	19391	3	Y	1077	1052	1			49
02	26796	X	21240	-0-	-5556	-0-	369 1169	1 9	19702	3	Y	1063	1106	1			6
03	28334	X	19774	-0-	-8560	-0-	268 1013	1 9	18493	3	Y	921	923	1	1	8	3
04	24540	X	NO RPT	-0-	-24540	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
04	17970 X	NO RPT	-0-	-17970	-0-					Y	NO RPT					2

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
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									
04	30150 X	NO RPT	-0-	-30150	-0-					Y	NO RPT					38

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
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									
04	102990 X	NO RPT	-0-	-102990	-0-					Y	NO RPT					11

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
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									
04	82590 X	NO RPT	-0-	-82590	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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									
04	36210	X	NO RPT	-0-	-36210	-0-					Y	NO RPT					31

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
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									
04	42210	X	NO RPT	-0-	-42210	-0-					Y	NO RPT					44

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
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									
04	73140	X	NO RPT	-0-	-73140	-0-					Y	NO RPT					70

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
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									
04	28320	X	NO RPT	-0-	-28320	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
04	25980	X	NO RPT	-0-	-25980	-0-					Y	NO RPT					5

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
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									
04	39630	X	NO RPT	-0-	-39630	-0-					Y	NO RPT					6

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
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									
04	29760	X	NO RPT	-0-	-29760	-0-					Y	NO RPT					4

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
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									
04	41010	X	NO RPT	-0-	-41010	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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									
04	30090	X	NO RPT	-0-	-30090	-0-					Y	NO RPT					6

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
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									
04	26670	X	NO RPT	-0-	-26670	-0-					Y	NO RPT					49

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
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									
04	36450	X	NO RPT	-0-	-36450	-0-					Y	NO RPT					53

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
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									
04	32100	X	NO RPT	-0-	-32100	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
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									
04	41730	X	NO RPT	-0-	-41730	-0-					Y	NO RPT					22

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
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									
04	29730	X	NO RPT	-0-	-29730	-0-					Y	NO RPT					5

COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	33450	X	NO RPT	-0-	-33450	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	21840	X	NO RPT	-0-	-21840	-0-					Y	NO RPT					7

COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					10

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
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									
04	24930	X	NO RPT	-0-	-24930	-0-					Y	NO RPT					16

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
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									
04	35730	X	NO RPT	-0-	-35730	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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									
04	19440	X	NO RPT	-0-	-19440	-0-					Y	NO RPT					2

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
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									
04	30420	X	NO RPT	-0-	-30420	-0-					Y	NO RPT					3

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
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									
04	29760	X	NO RPT	-0-	-29760	-0-					Y	NO RPT					2

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
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									
04	34980	X	NO RPT	-0-	-34980	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
04	49110	X	NO RPT	-0-	-49110	-0-					Y	NO RPT					34

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
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									
04	46860	X	NO RPT	-0-	-46860	-0-					Y	NO RPT					2

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
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									
04	51750	X	NO RPT	-0-	-51750	-0-					Y	NO RPT					85

GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	41400	X	NO RPT	-0-	-41400	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	202110 X	NO RPT	-0-	-202110	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

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									
04	31530 X	NO RPT	-0-	-31530	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

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									
04	30570 X	NO RPT	-0-	-30570	-0-					Y	NO RPT					41

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

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									
04	33090 X	NO RPT	-0-	-33090	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
04	46680	X	NO RPT	-0-	-46680	-0-					Y	NO RPT					19

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
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									
04	32790	X	NO RPT	-0-	-32790	-0-					Y	NO RPT					4

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
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									
04	39900	X	NO RPT	-0-	-39900	-0-					Y	NO RPT					3

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
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									
04	47280	X	NO RPT	-0-	-47280	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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									
04	53250 X	NO RPT	-0-	-53250	-0-					Y	NO RPT					1

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
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									
04	46260 X	NO RPT	-0-	-46260	-0-					Y	NO RPT					8

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
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									
04	49500 X	NO RPT	-0-	-49500	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
04	42420 X	NO RPT	-0-	-42420	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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									
04	49410	X	NO RPT	-0-	-49410	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
04	44220	X	NO RPT	-0-	-44220	-0-					Y	NO RPT					72

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
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									
04	33360	X	NO RPT	-0-	-33360	-0-					Y	NO RPT					26

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
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									
04	17610	X	NO RPT	-0-	-17610	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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									
04	65790	X	NO RPT	-0-	-65790	-0-					Y	NO RPT					84

GATES 11-DR WELL #: 148H RRCID -> 274891 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

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									
04	49320	X	NO RPT	-0-	-49320	-0-					Y	NO RPT					7

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

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									
04	46050	X	NO RPT	-0-	-46050	-0-					Y	NO RPT					69

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

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									
04	33960	X	NO RPT	-0-	-33960	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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									
04	25590	X	NO RPT	-0-	-25590	-0-					Y	NO RPT					60

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
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									
04	70770	X	NO RPT	-0-	-70770	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	60360	X	NO RPT	-0-	-60360	-0-					Y	NO RPT					77

GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	48060	X	NO RPT	-0-	-48060	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	58710 X	NO RPT	-0-	-58710	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	31770 X	NO RPT	-0-	-31770	-0-					Y	NO RPT					53

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	69840 X	NO RPT	-0-	-69840	-0-					Y	NO RPT					13

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	53190 X	NO RPT	-0-	-53190	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	36840	X	NO RPT	-0-	-36840	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	128097	-0-	-27027	-0-	2207	1	125491	3	Y	363	371	1			141
							399	9									
04	141540	X	NO RPT	-0-	-141540	-0-					Y	NO RPT					141

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
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									
04	31080	X	NO RPT	-0-	-31080	-0-					Y	NO RPT					6

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
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									
04	45930	X	NO RPT	-0-	-45930	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	77250	X	56043	-0-	-21207	-0-	1248 3017	1 9	51778	3	Y	2743	2615	1			150
12	79825	X	52914	-0-	-26911	-0-	11 2871	1 9	50032	3	Y	2610	2693	1			67
01	79825	X	48067	-0-	-31758	-0-	847 2452	1 9	44768	3	Y	2229	2189	1			107
02	60340	X	27405	-0-	-32935	-0-	478 1341	1 9	25586	3	Y	1219	1313	1			13
03	63488	X	30264	-0-	-33224	-0-	411 1443	1 9	28410	3	Y	1312	1315	1			10
04	56040	X	NO RPT	-0-	-56040	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	114060	X	75578	-0-	-38482	-0-	1681 4169	1 9	69728	3	Y	3790	3614	1			204
12	117862	X	65934	-0-	-51928	-0-	13 3802	1 9	62119	3	Y	3456	3573	1			87
01	117862	X	51741	-0-	-66121	-0-	913 2596	1 9	48232	3	Y	2360	2332	1			115
02	94332	X	64968	-0-	-29364	-0-	1134 3167	1 9	60667	3	Y	2879	2974	1			20
03	91388	X	45461	-0-	-45927	-0-	617 2218	1 9	42626	3	Y	2016	2024	1			12
04	75570	X	NO RPT	-0-	-75570	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	87600	X	63383	-0-	-24217	-0-	1391 4301	1 9	57691	3	Y	3910	3729	1			209
12	90520	X	59092	-0-	-31428	-0-	12 4235	1 9	54845	3	Y	3850	3966	1			93
01	90520	X	49992	-0-	-40528	-0-	866 3390	1 9	45736	3	Y	3082	3028	1			147
02	81760	X	53843	-0-	-27917	-0-	926 3367	1 9	49550	3	Y	3061	3187	1			21
03	74276	X	38252	-0-	-36024	-0-	512 2324	1 9	35416	3	Y	2113	2122	1			12
04	63390	X	NO RPT	-0-	-63390	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	78630	X	51898	-0-	-26732	-0-	1158 2728	1 9	48012	3	Y	2480	2367	1			132
12	81251	X	47073	-0-	-34178	-0-	10 2516	1 9	44547	3	Y	2287	2362	1			57
01	81251	X	40662	-0-	-40589	-0-	718 2033	1 9	37911	3	Y	1848	1815	1			90
02	73388	X	25232	-0-	-48156	-0-	438 1333	1 9	23461	3	Y	1212	1291	1			11
03	60791	X	27485	-0-	-33306	-0-	372 1374	1 9	25739	3	Y	1249	1253	1			7
04	51900	X	NO RPT	-0-	-51900	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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									
04	62640	X	NO RPT	-0-	-62640	-0-					Y	NO RPT					55

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
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									
04	44670	X	NO RPT	-0-	-44670	-0-					Y	NO RPT					126

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
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									
04	65730	X	NO RPT	-0-	-65730	-0-					Y	NO RPT					17

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
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									
04	45060	X	NO RPT	-0-	-45060	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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									
04	69450	X	NO RPT	-0-	-69450	-0-					Y	NO RPT					15

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
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									
04	61110	X	NO RPT	-0-	-61110	-0-					Y	NO RPT					3

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
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									
04	61050	X	NO RPT	-0-	-61050	-0-					Y	NO RPT					12

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
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									
04	64680	X	NO RPT	-0-	-64680	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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									
04	52440	X	NO RPT	-0-	-52440	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
04	35370	X	NO RPT	-0-	-35370	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
04	49770	X	NO RPT	-0-	-49770	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
04	61890	X	NO RPT	-0-	-61890	-0-					Y	NO RPT					132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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									
04	58980	X	NO RPT	-0-	-58980	-0-					Y	NO RPT					91

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
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									
04	63180	X	NO RPT	-0-	-63180	-0-					Y	NO RPT					126

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
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									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

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
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									
04	57000	X	NO RPT	-0-	-57000	-0-					Y	NO RPT					99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
04	53070	X	NO RPT	-0-	-53070	-0-					Y	NO RPT					86

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
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									
04	49320	X	NO RPT	-0-	-49320	-0-					Y	NO RPT					18

GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	34860	X	NO RPT	-0-	-34860	-0-					Y	NO RPT					9

COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	34500	X	NO RPT	-0-	-34500	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	62010	X	NO RPT	-0-	-62010	-0-					Y	NO RPT					11

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
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									
04	30600	X	NO RPT	-0-	-30600	-0-					Y	NO RPT					5

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
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									
04	48630	X	NO RPT	-0-	-48630	-0-					Y	NO RPT					7

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
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									
04	38610	X	NO RPT	-0-	-38610	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
04	38940	X	NO RPT	-0-	-38940	-0-					Y	NO RPT					5

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
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									
04	42420	X	NO RPT	-0-	-42420	-0-					Y	NO RPT					4

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
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									
04	35970	X	NO RPT	-0-	-35970	-0-					Y	NO RPT					1

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
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									
04	40200	X	NO RPT	-0-	-40200	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
04	107760	X	NO RPT	-0-	-107760	-0-					Y	NO RPT					23

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
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									
04	34680	X	NO RPT	-0-	-34680	-0-					Y	NO RPT					30

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
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									
04	20400	X	NO RPT	-0-	-20400	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
04	64620	X	NO RPT	-0-	-64620	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83580	X	16681	-0-	-66899	-0-	375 770	1 9	15536	3	Y	700	664	1			36
12	86366	X	15382	-0-	-70984	-0-	3 684	1 9	14695	3	Y	622	645	1			13
01	86366	X	18775	-0-	-67591	-0-	334 766	1 9	17675	3	Y	696	677	1			32
02	78008	X	15956	-0-	-62052	-0-	280 689	1 9	14987	3	Y	626	654	1			4
03	86366	X	17473	-0-	-68893	-0-	239 751	1 9	16483	3	Y	683	685	1			2
04	18180	X	NO RPT	-0-	-18180	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	0		89601	-0-	89601	104895	1734 7076	1 9	80791	3	Y	6433	6217	1	8	8	230
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 5590	1 9	70129	3	Y	5082	5080	1	2	8	56
02	77924	X	60130	-0-	-17794	-0-	697 4593	1 9	54840	3	Y	4175	4102	1			129
03	86273	X	47031	-0-	-39242	-0-	523 3180	1 9	43328	3	Y	2891	2862	1	4	8	154
04	83490	X	NO RPT	-0-	-83490	-0-					Y	NO RPT					154

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
11	0		92419	-0-	92419	108064	1793 7092	1 9	83534	3	Y	6447	6231	1	8	8	226
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 5327	1 9	71206	3	Y	4843	4844	1	2	8	49
02	80780	X	61557	-0-	-19223	-0-	718 4386	1 9	56453	3	Y	3987	3918	1			118
03	89435	X	51010	-0-	-38425	-0-	572 3015	1 9	47423	3	Y	2741	2714	1	4	8	141
04	86550	X	NO RPT	-0-	-86550	-0-					Y	NO RPT					141

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		111652	-0-	111652	129905	2169 8405	1 9	101078	3	Y	7641	7385	1	10	8	270
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 6142	1 9	83522	3	Y	5584	5586	1	2	8	58
02	99624	X	69972	-0-	-29652	-0-	817 4964	1 9	64191	3	Y	4513	4435	1			136
03	110298	X	54487	-0-	-55811	-0-	612 3265	1 9	50610	3	Y	2968	2941	1	4	8	159
04	106740	X	NO RPT	-0-	-106740	-0-					Y	NO RPT					159

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 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
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									
04	106260	X	NO RPT	-0-	-106260	-0-					Y	NO RPT					275

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
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									
04	76740	X	NO RPT	-0-	-76740	-0-					Y	NO RPT					183

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
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									
04	95820	X	NO RPT	-0-	-95820	-0-					Y	NO RPT					166

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
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									
04	102810	X	NO RPT	-0-	-102810	-0-					Y	NO RPT					172

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	110640	X	NO RPT	-0-	-110640	-0-					Y	NO RPT					150

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
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									
04	97560	X	NO RPT	-0-	-97560	-0-					Y	NO RPT					263

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
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									
04	84450	X	NO RPT	-0-	-84450	-0-					Y	NO RPT					109

GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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									
04	92580	X	NO RPT	-0-	-92580	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 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
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									
04	82860	X	NO RPT	-0-	-82860	-0-					Y	NO RPT					102

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
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									
04	75090	X	NO RPT	-0-	-75090	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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									
04	76380	X	NO RPT	-0-	-76380	-0-					Y	NO RPT					26

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 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
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									
04	79140	X	NO RPT	-0-	-79140	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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									
04	107220	X	NO RPT	-0-	-107220	-0-					Y	NO RPT					111

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
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									
04	89850	X	NO RPT	-0-	-89850	-0-					Y	NO RPT					159

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	79410	X	NO RPT	-0-	-79410	-0-					Y	NO RPT					126

GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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									
04	101220	X	NO RPT	-0-	-101220	-0-					Y	NO RPT					132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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									
04	83430	X	NO RPT	-0-	-83430	-0-					Y	NO RPT					102

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
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									
04	93270	X	NO RPT	-0-	-93270	-0-					Y	NO RPT					135

GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		53377	-0-	53377	53377	1192	1	48314	3	Y	3519	3394	1	5	8	120
							3871	9									
12	0		66842	-0-	66842	120219	61917	3	4925	9	Y	4477	4527	1	6	8	64
01	0		61803	-0-	61803	182022	811	1	57053	3	Y	3581	3625	1	4	8	16
							3939	9									
02	0		43802	-0-	43802	225824	723	1	40386	3	Y	2448	2437	1			27
							2693	9									
03	0		55948	-0-	55948	281772	878	1	52288	3	Y	2529	2530	1	18	8	8
							2782	9									
04	24178	X	NO RPT	-0-	-24178	257594					Y	NO RPT					8

GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		45599	-0-	45599	45599	1029	1	41717	3	Y	2594	2502	1	3	8	89
							2853	9									
12	0		65788	-0-	65788	111387	61496	3	4292	9	Y	3902	3936	1	5	8	50
01	0		48846	-0-	48846	160233	644	1	45343	3	Y	2599	2638	1	3	8	8
							2859	9									
02	0		32818	-0-	32818	193051	542	1	30294	3	Y	1802	1794	1			16
							1982	9									
03	0		26339	-0-	26339	219390	412	1	24509	3	Y	1289	1294	1	9	8	2
							1418	9									
04	24321	X	NO RPT	-0-	-24321	195069					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		55680	-0-	55680	55680	1252	1	50777	3	Y	3319	3198	1	4	8	117
							3651	9									
12	0		88054	-0-	88054	143734	81962	3	6092	9	Y	5538	5576	1	7	8	72
01	0		74438	-0-	74438	218172	972	1	68400	3	Y	4605	4653	1	4	8	20
							5066	9									
02	0		58746	-0-	58746	276918	970	1	54184	3	Y	3265	3251	1			34
							3592	9									
03	0		52077	-0-	52077	328995	815	1	48475	3	Y	2534	2541	1	18	8	9
							2787	9									
04	30316	X	NO RPT	-0-	-30316	298679					Y	NO RPT					9

GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		47177	-0-	47177	47177	1068	1	43292	3	Y	2561	2470	1	4	8	87
							2817	9									
12	0		85083	-0-	85083	132260	79493	3	5590	9	Y	5082	5100	1	7	8	62
01	0		73622	-0-	73622	205882	965	1	67935	3	Y	4293	4335	1	4	8	16
							4722	9									
02	0		56255	-0-	56255	262137	933	1	52131	3	Y	2901	2888	1			29
							3191	9									
03	0		50318	-0-	50318	312455	791	1	47097	3	Y	2209	2218	1	15	8	5
							2430	9									
04	26210	X	NO RPT	-0-	-26210	286245					Y	NO RPT					5

GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 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
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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 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
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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	67437	X	NO RPT	-0-	-67437	-0-					N	NO RPT					-0-
01	232283	X	NO RPT	-0-	-232283	-0-					N	NO RPT					-0-
02	209804	X	NO RPT	-0-	-209804	-0-					N	NO RPT					-0-
03	232283	X	NO RPT	-0-	-232283	-0-					N	NO RPT					-0-
04	224790	X	NO RPT	-0-	-224790	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		12017	-0-	12017	38596	79	1	10873	2	N	968	1072	1			745
							1065	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	38596					N	NO RPT					745

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8904	-0-	-4736	-0-	79	1	8076	2	N	681	371	1			844
							749	9									
*04	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					N	NO RPT					844

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	5100	X	4965	-0-	-135	-0-	662	1	3053	2	Y	892	914	1			55
							269	4	981	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
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							
*04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	694	1	3199	2	Y	1014	1040	1			63
							282	4	1115	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
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							
04	4170	X	3355	-0-	-815	-0-	421	1	1942	2	Y	746	777	1			46
							171	4	821	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
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	3041	-0-	-1020	-0-	459	1	1836	3	Y	476	500	1			36
							222	4	524	9							
04	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	471	1	1972	3	Y	449	442	1			43
							494	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
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							
04	3240	X	2510	-0-	-730	-0-	652	1	1519	3	N	279	178	1			348
							32	4	307	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
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	3987	-0-	-291	-0-	433	1	2687	3	Y	599	592	1			66
							208	4	659	9							
04	4110	X	4081	-0-	-29	-0-	419	1	2840	3	Y	747	750	1			63
							822	9									

GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	606	1	2022	3	N	92	205	1			200
							101	9									

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1319	3	121	9	N	110					455

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	19	21	1			67

GLASS A WELL #: 2801H RRCID -> 264690 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5034 PERF. 8137 - 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
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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	762	-0-	-1935	-0-	363	1	178	4	Y	201	195	1			25
							221	9									
04	1950	X	847	-0-	-1103	-0-	393	1	248	3	Y	187	193	1			19
							206	9									

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 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
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	2081	-0-	-275	-0-	398	1	626	3	Y	784	778	1			87
							195	4	862	9							
*04	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	375	1	1225	3	Y	730	736	1			81
							803	9									

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2749	-0-	-382	-0-	378	1	1546	3	Y	583	604	1			41
							184	4	641	9							
04	3030	X	2063	-0-	-967	-0-	377	1	1236	3	Y	409	396	1			54
							450	9									

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1693	-0-	-1624	-0-	98	1	1130	3	Y	423	442	1			5
							465	9									
04	3210	X	1729	-0-	-1481	-0-	68	1	1110	3	Y	501	499	1			7
							551	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
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	1027	-0-	-2631	-0-	50	1	578	3	Y	363	385	1			5
							399	9									
*04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	359	1	5887	3	Y	394	387	1			12
							433	9									

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

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
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	195	190	1			8

COMANCHE WELL #: 501H RRCID -> 265728 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 406 PERF. 5240 - 9823

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

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
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	50					145

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

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									
*04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	379	1	785	3	N	27					420
							30	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
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									
*04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	831	1	3854	2	N	64					294
							70	9									

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

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									
04	10080	X	5550	-0-	-4530	-0-	662	1	4820	3	N	62					225
							68	9									

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

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									
*04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	663	1	2303	3	Y	212	277	1			240
							233	9									

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

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	9195	-0-	-725	-0-	359	1	7520	3	Y	1196	1202	1			129
							1316	9									
04	9600	X	8833	-0-	-767	-0-	353	1	7234	3	Y	1133	1137	1			125
							1246	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
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	25149	-0-	-2844	-0-	977	1	20953	3	Y	2926	2893	1			313
							3219	9									
04	27090	X	23403	-0-	-3687	-0-	950	1	19446	3	Y	2734	2753	1			294
							3007	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
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	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	382	1	45	3	Y	662	679	1			44
							188	4	728	9							
04	1230	X	848	-0-	-382	-0-	411	1	437	9	Y	397	400	1			41

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
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	12499	-0-	-6101	-0-	486	1	10411	3	Y	1456	1510	1			19
							1602	9									
04	16170	X	11644	-0-	-4526	-0-	678	1	9408	3	Y	1416	1203	1			232
							1558	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
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	7375	-0-	-17704	-0-	245	1	5985	3	Y	1041	1167	1			-0-
							1145	9									
04	22020	X	10913	-0-	-11107	-0-	368	1	8025	3	Y	2291	2028	1			263
							2520	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
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	18468	-0-	-2488	-0-	725	1	15553	3	Y	1991	1964	1			218
							2190	9									
04	20280	X	16987	-0-	-3293	-0-	695	1	14224	3	Y	1880	1893	1			205
							2068	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
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	12562	-0-	-2101	-0-	443	1	8976	3	Y	2857	2912	1			217
							3143	9									
04	14190	X	11786	-0-	-2404	-0-	440	1	9038	3	Y	2098	2063	1			252
							2308	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
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	13963	-0-	-1785	-0-	886	1	11065	3	Y	1829	1852	1			169
							2012	9									
04	15240	X	13104	-0-	-2136	-0-	898	1	10558	3	Y	1498	1512	1			155
							1648	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
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	2926	-0-	-608	-0-	174	1	2108	3	Y	529	521	1			39
							62	4	582	9							
04	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	167	1	2025	3	Y	458	453	1			44
							7	4	504	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
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	2112	-0-	-3034	-0-	505	1	1076	3	Y	483	427	1			1666
							531	9									
04	4980	X	2560	-0-	-2420	-0-	522	1	1447	3	Y	537	582	1			1621
							591	9									

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

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	4443	-0-	-14064	-0-	211	1	2436	3	Y	1633	1350	1	258	8	25
							1796	9									
04	17940	X	4343	-0-	-13597	-0-	153	1	2519	3	Y	1519	1508	1	15	8	21
							1671	9									

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
04	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

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	11246	-0-	-6300	-0-	712	1	7383	3	Y	2557	2595	1			206
							338	4	2813	9							
04	16980	X	10960	-0-	-6020	-0-	731	1	7410	3	Y	2563	2464	1			305
							2819	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
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	35757	-0-	-15827	-0-	1343	1	28796	3	Y	4547	4426	1	52	8	489
							616	4	5002	9							
04	44670	X	31920	-0-	-12750	-0-	1272	1	26036	3	Y	4193	4139	1	212	8	331
							4612	9									

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

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	787	X	787	-0-	-0-	-0-	399	1	265	3	Y	112	90	1			352
							123	9									
04	720	X	522	-0-	-198	-0-	351	1	103	3	Y	62	113	1			301
							68	9									

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7446 - 18020

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	35728	X	35728	-0-	-0-	-0-	1326	1	28344	3	Y	4954	4858	1			543
							609	4	5449	9							
*04	31627	X	31627	-0-	-0-	-0-	1247	1	25467	3	Y	4466	4616	1			393
							4913	9									

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

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	32352	X	32352	-0-	-0-	-0-	1212	1	25954	3	Y	4210	4140	1			474
							555	4	4631	9							
*04	28919	X	28919	-0-	-0-	-0-	1147	1	23375	3	Y	3997	4061	1			410
							4397	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
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	21856	X	21856	-0-	-0-	-0-	831	1	17353	3	Y	2992	2950	1			328
							381	4	3291	9							
*04	20012	X	20012	-0-	-0-	-0-	788	1	16104	3	Y	2836	2876	1			288
							3120	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
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	24713	X	24713	-0-	-0-	-0-	913	1	19688	3	Y	3359	3300	1			375
							417	4	3695	9							
*04	22412	X	22412	-0-	-0-	-0-	884	1	18062	3	Y	3151	3202	1			324
							3466	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
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	31007	-0-	-7805	-0-	1903	1	23144	3	Y	4789	4709	1			315
							692	4	5268	9							
04	37560	X	26069	-0-	-11491	-0-	1644	1	19906	3	Y	4046	3995	1	5	8	361
							68	4	4451	9							

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
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	32392	-0-	-13147	-0-	1861	1	22638	3	Y	6560	6172	1	1	8	388
							677	4	7216	9							
04	44070	X	34532	-0-	-9538	-0-	2208	1	26737	3	Y	4995	5003	1			380
							92	4	5495	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
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	1625	-0-	-15921	-0-	170	1	1300	3	Y	53	61	1			37
							97	4	58	9							
04	16980	X	1364	-0-	-15616	-0-	139	1	1096	3	Y	106	109	1			34
							12	4	117	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
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	33268	-0-	-2320	-0-	2021	1	24585	3	Y	5388	5293	1			365
							735	4	5927	9							
04	34440	X	28203	-0-	-6237	-0-	1763	1	21337	3	Y	4573	4574	1			364
							73	4	5030	9							

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
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	2750	-0-	-1776	-0-	174	1	2127	3	Y	350	345	1			29
							64	4	385	9							
04	4380	X	2640	-0-	-1740	-0-	174	1	2100	3	Y	326	323	1			32
							7	4	359	9							

CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	19916	-0-	-1846	-0-	737	1	16008	3	Y	2575	2580	1			335
							338	4	2833	9							
*04	25713	X	25713	-0-	-0-	-0-	1008	1	21387	3	Y	3016	3036	1			315
							3318	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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							
*04	17091	X	17091	-0-	-0-	-0-	379	1	16253	2	Y	404	418	0			25
							15	4	444	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
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							
*04	3000	N	7002	-0-	4002	4002	720	1	2174	2	Y	2861	2674	0			331
							961	4	3147	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
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							
04	9030	X	8499	-0-	-531	-0-	127	1	7636	2	Y	44	54	0			6
							688	4	48	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	7080	X	6206	-0-	-874	-0-	84	1	5082	2	Y	529	477	0			70
							458	4	582	9							

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
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							
04	33630	X	12225	-0-	-21405	-0-	260	1	11140	2	Y	741	789	0			46
							10	4	815	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
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							
04	36150	X	11586	-0-	-24564	-0-	244	1	10468	2	Y	785	832	0			49
							10	4	864	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
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							
04	34320	X	16627	-0-	-17693	-0-	350	1	15021	2	Y	1129	1156	0			70
							14	4	1242	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	12540	X	9020	-0-	-3520	-0-	191	1	8193	2	Y	571	723	0			36
							8	4	628	9							

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
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							
04	17670	X	14616	-0-	-3054	-0-	311	1	13351	2	Y	856	884	0			53
							12	4	942	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
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							
04	20070	X	16208	-0-	-3862	-0-	339	1	14534	2	Y	1202	1225	0			75
							13	4	1322	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
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							
04	23010	X	17989	-0-	-5021	-0-	376	1	16126	2	Y	1338	1381	0			83
							15	4	1472	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	30180	X	18234	-0-	-11946	-0-	389	1	16662	2	Y	1062	1071	0			66
							15	4	1168	9							

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
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							
04	37680	X	30463	-0-	-7217	-0-	627	1	26892	2	Y	2654	2680	0			165
							25	4	2919	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
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							
04	22770	X	21676	-0-	-1094	-0-	468	1	20070	2	Y	1018	1029	0			63
							18	4	1120	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
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							
*04	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	217	1	9301	2	Y	469	478	0			29
							9	4	516	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*04	17627	X	17627	-0-	-0-	-0-	383	1	16438	2	Y	719	745	0			45
							15	4	791	9							

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
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							
04	24270	X	15675	-0-	-8595	-0-	327	1	13996	2	Y	1217	1237	0			76
							13	4	1339	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
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							
04	23790	X	16171	-0-	-7619	-0-	342	1	14663	2	Y	1048	1018	0			65
							13	4	1153	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
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							
04	33300	X	19766	-0-	-13534	-0-	416	1	17830	2	Y	1367	1402	0			85
							16	4	1504	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	39450	X	20055	-0-	-19395	-0-	430	1	18444	2	Y	1058	1071	0			66
							17	4	1164	9							

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
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							
04	43500	X	21500	-0-	-22000	-0-	457	1	19575	2	Y	1318	1389	0			82
							18	4	1450	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
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							
04	31260	X	19869	-0-	-11391	-0-	421	1	18056	2	Y	1250	1280	0			78
							17	4	1375	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
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							
04	42390	X	30706	-0-	-11684	-0-	630	1	27020	2	Y	2755	2875	0			172
							25	4	3031	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	24150	X	13961	-0-	-10189	-0-	289	1	12397	2	Y	1149	1185	0			72
							11	4	1264	9							

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
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							
04	26760	X	17109	-0-	-9651	-0-	358	1	15345	2	Y	1265	1303	0			79
							14	4	1392	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
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							
04	33480	X	23032	-0-	-10448	-0-	472	1	20230	2	Y	2101	2148	0			131
							19	4	2311	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
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							
04	24690	X	15006	-0-	-9684	-0-	320	1	13697	2	Y	887	882	0			55
							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 #: 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
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							
04	21660	X	15005	-0-	-6655	-0-	324	1	13878	2	Y	718	760	0			45
							13	4	790	9							

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
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							
04	25890	X	16979	-0-	-8911	-0-	351	1	15065	2	Y	1408	1413	0			88
							14	4	1549	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
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							
04	12720	X	11629	-0-	-1091	-0-	246	1	10555	2	Y	744	789	0			46
							10	4	818	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
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							
04	25350	X	14419	-0-	-10931	-0-	193	1	11619	2	Y	1419	1385	0			187
							1046	4	1561	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	20640 X	14067	-0-	-6573	-0-	292	1	12506	2	Y	1144	1114	0			71
						11	4	1258	9							

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
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							
04	28140 X	20054	-0-	-8086	-0-	264	1	15903	2	Y	2232	2304	0			294
						1432	4	2455	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
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							
04	25590 X	16984	-0-	-8606	-0-	355	1	15232	2	Y	1257	1271	0			78
						14	4	1383	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
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-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
04	8130	X	7366	-0-	-764	-0-	283	1	6603	2	Y	436	377	0	59	1	51
							480	9									

BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13124

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									
04	10710	X	10297	-0-	-413	-0-	399	1	9342	2	Y	505	434	0	69	1	59
							556	9									

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

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									
04	6180	X	5273	-0-	-907	-0-	199	1	4676	2	Y	362	314	0	49	1	42
							398	9									

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

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-
04	19140	X	3068	-0-	-16072	-0-	125	1	2943	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

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-
04	20310	X	19006	-0-	-1304	-0-	776	1	18230	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	36040	X	36040	-0-	-0-	-0-	36040	2			Y	-0-					24

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
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-
04	20550	X	17072	-0-	-3478	-0-	698	1	16374	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	6480	X	6103	-0-	-377	-0-	233	1	5498	2	Y	338	298	0	46	1	39
							372	9									

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	7620	X	6934	-0-	-686	-0-	264	1	6239	2	Y	392	330	0	54	1	46
							431	9									

BRISCOE "G" WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	7470	X	7268	-0-	-202	-0-	275	1	6475	2	Y	471	404	0	64	1	55
							518	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	19404	X	19404	-0-	-0-	-0-	791	1	18613	2	Y	-0-					-0-

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
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
04	25020	X	22017	-0-	-3003	-0-	21986	2	31	9	Y	28					485

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
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									
04	5820	X	5715	-0-	-105	-0-	219	1	5157	2	Y	308	261	0	42	1	36
							339	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
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									
*04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	227	1	5357	2	Y	442	386	0	61	1	51
							486	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
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									
04	4920	X	4722	-0-	-198	-0-	179	1	4218	2	Y	295	247	0	41	1	34
							325	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
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									
04	28530	X	-0-	-0-	-28530	-0-					Y	-0-	17	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

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									
04	23430	X	-0-	-0-	-23430	-0-					Y	-0-	26	0			-0-

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

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									
*04	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	341	1	8030	2	Y	223	197	0	30	1	26
							245	9									

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

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									
*04	3000	N	20907	-0-	17907	32292	843	1	19834	2	Y	209	170	0	29	1	24
							230	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
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									
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	392	2	Y	7	7	0			1
							8	9									

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

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									
04	9330	X	8976	-0-	-354	-0-	352	1	8268	2	Y	324	279	0	44	1	38
							356	9									

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

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									
04	15480	X	13303	-0-	-2177	-0-	503	1	11781	2	Y	926	804	0	126	1	108
							1019	9									

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

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-
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					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
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									
*04	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	275	1	6484	2	Y	964	858	0	131	1	112
							1060	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
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									
*04	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	492	1	11553	2	Y	376	322	0	51	1	44
							414	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
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									
04	23580	X	20700	-0-	-2880	-0-	826	1	19446	2	Y	389	345	0	53	1	45
							428	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
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									
04	16260	X	15528	-0-	-732	-0-	607	1	14287	2	Y	576	498	0	79	1	67
							634	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
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									
04	32640	X	29651	-0-	-2989	-0-	1194	1	28114	2	Y	312	260	0	43	1	36
							343	9									

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

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									
04	2520	N	2011	-0-	-509	-0-	79	1	1860	2	Y	65	58	0	9	1	8
							72	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

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									
04	6570	X	3398	-0-	-3172	-0-	123	1	2850	2	Y	386	335	0	53	1	45
							425	9									

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

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									
04	15690	X	15016	-0-	-674	-0-	601	1	14163	2	Y	229	200	0	31	1	27
							252	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
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									
04	43710	X	39942	-0-	-3768	-0-	1614	1	37915	2	Y	375	323	0	51	1	44
							413	9									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	30660	X	27490	-0-	-3170	-0-	1106	1	25998	2	Y	351	299	0	48	1	41
							386	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

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

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

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

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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									
*04	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	483	1	11400	2	Y	613	506	0	84	1	71
							674	9									

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

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									
04	21120	X	19357	-0-	-1763	-0-	780	1	18369	2	Y	189	166	0	26	1	22
							208	9									

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

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									
04	33900	X	29159	-0-	-4741	-0-	1172	1	27598	2	Y	354	306	0	48	1	41
							389	9									

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

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									
04	29130	X	25176	-0-	-3954	-0-	1018	1	23982	2	Y	160	143	0	22	1	19
							176	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
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-
*04	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	442	1	10432	2	Y	179	133	0	25	1	21
							197	9									

BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	7440	X	7298	-0-	-142	-0-	277	1	6523	2	Y	453	394	0	62	1	53
							498	9									

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	547	1	12870	2	Y	446	370	0	61	1	52
							491	9									

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	8700	X	7994	-0-	-706	-0-	304	1	7171	2	Y	472	412	0	64	1	55
							519	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
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									
04	4620	X	4219	-0-	-401	-0-	167	1	3912	2	Y	127	106	0	18	1	15
							140	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
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									
04	6570	X	6373	-0-	-197	-0-	241	1	5682	2	Y	409	328	0	56	1	48
							450	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
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									
04	15000	X	13647	-0-	-1353	-0-	533	1	12552	2	Y	511	441	0	70	1	59
							562	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
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									
04	4860	X	2531	-0-	-2329	-0-	85	1	2018	2	Y	389	380	0	53	1	45
							428	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
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									
04	2790	X	2426	-0-	-364	-0-	89	1	2107	2	Y	209	216	0	29	1	24
							230	9									

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

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									
*04	392	X	392	-0-	-0-	-0-	14	1	309	2	Y	63	55	0	8	1	7
							69	9									

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

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									
*04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	128	1	3000	2	Y	43	48	0	5	1	5
							47	9									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

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									
04	16590	X	13145	-0-	-3445	-0-	521	1	12259	2	Y	332	300	0	46	1	39
							365	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
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-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-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
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									
04	11820	X	9932	-0-	-1888	-0-	393	1	9246	2	Y	266	225	0	36	1	31
							293	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
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									
04	11970	X	10235	-0-	-1735	-0-	411	1	9637	2	Y	170	144	0	23	1	20
							187	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
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									
04	6450	X	5713	-0-	-737	-0-	221	1	5200	2	Y	265	228	0	36	1	31
							292	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
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									
04	24750	X	23479	-0-	-1271	-0-	946	1	22259	2	Y	249	214	0	34	1	29
							274	9									

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	22530	X	19509	-0-	-3021	-0-	785	1	18494	2	Y	209	181	0	29	1	24
							230	9									

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	24060	X	23058	-0-	-1002	-0-	929	1	21874	2	Y	232	206	0	32	1	27
							255	9									

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	446	1	10521	2	Y	222	193	0	30	1	26
							244	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
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									
04	27240	X	11508	-0-	-15732	-0-	464	1	10922	2	Y	111	89	0	15	1	13
							122	9									

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

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									
*04	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	393	1	9269	2	Y	446	382	0	61	1	52
							491	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

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									
04	7320	X	4843	-0-	-2477	-0-	167	1	3870	2	Y	733	640	0	100	1	85
							806	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
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									
04	51180	X	50439	-0-	-741	-0-	2045	1	48098	2	Y	269	215	0	38	1	31
							296	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

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-
04	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

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-
04	42960	X	40172	-0-	-2788	-0-	1637	1	38524	2	Y	10	7	0	2	1	1
							11	9									

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

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									
04	13710	X	12656	-0-	-1054	-0-	497	1	11613	2	Y	496	430	0	68	1	58
							546	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 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
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									
*04	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	132	1	3080	2	Y	1262	1058	0	172	1	147
							1388	9									

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

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									
04	26280	X	23318	-0-	-2962	-0-	951	1	22364	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

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									
04	48570	X	10936	-0-	-37634	-0-	427	1	10083	2	Y	387	440	0	53	1	45
							426	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

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									
04	10860	X	8221	-0-	-2639	-0-	308	1	7218	2	Y	632	532	0	86	1	74
							695	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	23790	X	-0-	-0-	-23790	-0-					Y	-0-	26	0			-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

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									
*04	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	460	1	10832	2	Y	210	184	0	29	1	24
							231	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

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									
*04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	145	1	3432	2	Y	571	503	0	78	1	66
							628	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	23550	X	14032	-0-	-9518	-0-	573	1	13450	2	Y	8	6	0	1	1	1
							9	9									

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
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									
*04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	93	1	2193	2	Y	354	313	0	48	1	41
							389	9									

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	559	1	13148	2	Y	315	285	0	43	1	37
							347	9									

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	80460	X	63879	-0-	-16581	-0-	2604	1	61273	2	Y	2	8	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 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
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									
*04	33191	X	33191	-0-	-0-	-0-	1353	1	31821	2	Y	15	11	0	3	1	2
							17	9									

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
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									
04	12660	X	12037	-0-	-623	-0-	470	1	11043	2	Y	476	418	0	65	1	55
							524	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	95	1	2251	2	Y	302	274	0	41	1	35
							332	9									

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	33090	X	28071	-0-	-5019	-0-	1090	1	25628	2	Y	1230	1043	0	168	1	143
							1353	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 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
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									
04	29100	X	23145	-0-	-5955	-0-	925	1	21748	2	Y	429	371	0	59	1	50
							472	9									

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
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									
04	0	W	63994	-0-	63994	112334	2574	1	60559	2	Y	783	645	0	107	1	91
							861	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 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
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									
04	25650	X	22776	-0-	-2874	-0-	906	1	21269	2	Y	546	471	0	75	1	64
							601	9									

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 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
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									
04	0	W	10833	-0-	10833	10833	428	1	10141	2	Y	240	223	0	33	1	28
							264	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 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
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									
04	13620	X	9570	-0-	-4050	-0-	381	1	8990	2	Y	181	175	0	25	1	21
							199	9									

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
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									
04	13320	X	10903	-0-	-2417	-0-	434	1	10197	2	Y	247	214	0	34	1	29
							272	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
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									
04	11850	X	10893	-0-	-957	-0-	436	1	10262	2	Y	177	152	0	24	1	21
							195	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
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									
04	0	W	15563	-0-	15563	15563	605	1	14241	2	Y	652	579	0	89	1	76
							717	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
04	23460	X	11029	-0-	-12431	-0-	444	1	10463	2	Y	111	101	0	15	1	13
							122	9									

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
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									
04	77460	X	66976	-0-	-10484	-0-	2718	1	63939	2	Y	290	253	0	40	1	34
							319	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
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-
04	28500	X	24566	-0-	-3934	-0-	996	1	23390	2	Y	164	123	0	22	1	19
							180	9									

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	46890	X	-0-	-0-	-46890	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
04	2910	X	1556	-0-	-1354	-0-	49	1	1200	2	Y	279	222	0	38	1	32
							307	9									

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

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-
04	4170	X	2957	-0-	-1213	-0-	122	1	2835	2	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

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-
04	6270	X	5594	-0-	-676	-0-	228	1	5356	2	Y	9	6	0	2	1	1
							10	9									

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

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									
04	6690	X	3549	-0-	-3141	-0-	113	1	2664	2	Y	702	605	0	96	1	82
							772	9									

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

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									
04	4200	X	3640	-0-	-560	-0-	118	1	2797	2	Y	659	525	0	90	1	77
							725	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	24600 X	-0-	-0-	-24600	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

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									
*04	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	601	1	14126	2	Y	80	69	0	11	1	9
						88	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

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-
04	28860 X	25635	-0-	-3225	-0-	1045	1	24590	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

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									
04	46260 X	39937	-0-	-6323	-0-	1615	1	38028	2	Y	267	233	0	36	1	31
						294	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

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

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									
04	25140	X	23703	-0-	-1437	-0-	899	1	21130	2	Y	1522	1331	0	208	1	177
							1674	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

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-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

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-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

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									
04	33960	X	-0-	-0-	-33960	-0-					Y	-0-	22	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	35400 X	-0-	-0-	-35400	-0-					Y	-0-	16	0			-0-

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
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									
04	39030 X	-0-	-0-	-39030	-0-					Y	-0-	22	0			-0-

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
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									
04	50670 X	39096	-0-	-11574	-0-	1586	1	37287	2	Y	203	176	0	28	1	24
						223	9									

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	114321	X	114321	-0-	-0-	-0-	4861	1	107241	2	Y	2017	1686	0	432	1	155
							2219	9									
*04	27210	X	11249	-0-	-15961	-0-	460	1	10789	2	Y	-0-	120	0	19	1	16

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
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									
04	0	W	12409	-0-	12409	25815	498	1	11737	2	Y	158	135	0	22	1	18
							174	9									

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	20250	X	18310	-0-	-1940	-0-	735	1	17236	2	Y	308	272	0	42	1	36
							339	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
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									
04	32430	X	27388	-0-	-5042	-0-	1105	1	25943	2	Y	309	268	0	42	1	36
							340	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5850	X	4863	-0-	-987	-0-	192	1	4522	2	Y	135	114	0	18	1	16
							149	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

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									
04	8280	X	7198	-0-	-1082	-0-	285	1	6674	2	Y	217	189	0	30	1	25
							239	9									

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

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-
04	2760	X	2346	-0-	-414	-0-	95	1	2251	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

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									
04	26460	X	4573	-0-	-21887	-0-	180	1	4266	2	Y	115	139	0	16	1	13
							127	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	30150	X	21304	-0-	-8846	-0-	856	1	20138	2	Y	282	245	0	38	1	33
							310	9									

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	5520	X	2442	-0-	-3078	-0-	90	1	2146	2	Y	187	172	0	26	1	22
							206	9									

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
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									
04	1560	X	997	-0-	-563	-0-	33	1	806	2	Y	144	113	0	20	1	17
							158	9									

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	3570	X	2916	-0-	-654	-0-	107	1	2564	2	Y	223	186	0	30	1	26
							245	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	8160	X	4249	-0-	-3911	-0-	171	1	3984	2	Y	85	71	0	12	1	10
							94	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	20280	X	16960	-0-	-3320	-0-	686	1	16089	2	Y	168	145	0	23	1	20
							185	9									

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3090	X	2424	-0-	-666	-0-	100	1	2324	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	42240	X	35648	-0-	-6592	-0-	1433	1	33690	2	Y	477	415	0	65	1	56
							525	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	55710	X	46580	-0-	-9130	-0-	1881	1	44281	2	Y	380	333	0	52	1	44
							418	9									

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

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									
04	60660	X	48926	-0-	-11734	-0-	1978	1	46557	2	Y	355	310	0	48	1	41
							391	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

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									
*04	31631	X	31631	-0-	-0-	-0-	1264	1	29722	2	Y	586	500	0	80	1	68
							645	9									

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

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									
04	67860	X	55283	-0-	-12577	-0-	2248	1	52913	2	Y	111	97	0	15	1	13
							122	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	38340	X	30920	-0-	-7420	-0-	1259	1	29588	2	Y	66	57	0	9	1	8
							73	9									

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

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									
04	63210	X	51292	-0-	-11918	-0-	2076	1	48864	2	Y	320	279	0	43	1	37
							352	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

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									
*04	22387	X	22387	-0-	-0-	-0-	893	1	21044	2	Y	409	355	0	56	1	48
							450	9									

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

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									
*04	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	332	1	7839	2	Y	185	191	0	25	1	22
							204	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	23201 X	23201	-0-	-0-	-0-	928	1	21860	2	Y	375	326	0	51	1	44
						413	9									

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

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									
04	23250 X	22952	-0-	-298	-0-	931	1	21929	2	Y	84	70	0	12	1	10
						92	9									

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

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									
04	27210 X	11576	-0-	-15634	-0-	466	1	10956	2	Y	140	111	0	19	1	16
						154	9									

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

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									
*04	38945 X	38945	-0-	-0-	-0-	1582	1	37200	2	Y	148	132	0	20	1	17
						163	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	85380	X	45201	-0-	-40179	-0-	1834	1	43158	2	Y	190	168	0	26	1	22
							209	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	42180	X	33712	-0-	-8468	-0-	1366	1	32175	2	Y	155	136	0	21	1	18
							171	9									

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
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-
04	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					Y	-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
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									
04	93240	X	81913	-0-	-11327	-0-	3303	1	77756	2	Y	776	678	0	106	1	90
							854	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	12480	X	8487	-0-	-3993	-0-	299	1	7058	2	Y	1027	915	0	140	1	120
							1130	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
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									
*04	66234	X	66234	-0-	-0-	-0-	2663	1	62670	2	Y	819	707	0	112	1	95
							901	9									

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
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									
04	5970	X	1243	-0-	-4727	-0-	42	1	977	2	Y	204	181	0	28	1	24
							224	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
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-
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	80850	X	76547	-0-	-4303	-0-	3081	1	72480	2	Y	896	789	0	122	1	104
							986	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
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									
04	80280	X	67858	-0-	-12422	-0-	2728	1	64155	2	Y	886	768	0	121	1	103
							975	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	40770	X	37703	-0-	-3067	-0-	1508	1	35449	2	Y	678	601	0	93	1	79
							746	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
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									
04	83070	X	47575	-0-	-35495	-0-	1883	1	44330	2	Y	1238	1143	0	169	1	144
							1362	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	-0-	24	0			-0-

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
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									
04	11490	X	9989	-0-	-1501	-0-	614	1	8210	2	Y	1059	689	0	285	1	179
							1165	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					Y	-0-	35	0			-0-

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
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									
04	5520	X	2521	-0-	-2999	-0-	93	1	2217	2	Y	192	180	0	26	1	22
							211	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	19920 X	16426	-0-	-3494	-0-	617	1	14556	2	Y	1139	994	0	155	1	133
						1253	9									

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

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									
04	38640 X	29622	-0-	-9018	-0-	1192	1	28033	2	Y	361	360	0	49	1	42
						397	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

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									
*04	73727 X	73727	-0-	-0-	-0-	2975	1	70005	2	Y	679	591	0	93	1	79
						747	9									

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

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									
04	70440 X	64908	-0-	-5532	-0-	2622	1	61684	2	Y	547	469	0	75	1	64
						602	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	134760	X	91154	-0-	-43606	-0-	3665	1	86221	2	Y	1153	906	0	157	1	134
							1268	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
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									
04	88590	X	71792	-0-	-16798	-0-	2894	1	68073	2	Y	750	660	0	102	1	87
							825	9									

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	72000	X	67379	-0-	-4621	-0-	2707	1	63706	2	Y	878	765	0	120	1	102
							966	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
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									
04	55980	X	50660	-0-	-5320	-0-	2043	1	48041	2	Y	524	452	0	72	1	61
							576	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	68070	X	61559	-0-	-6511	-0-	2481	1	58394	2	Y	622	546	0	85	1	72
							684	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
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									
04	61290	X	55086	-0-	-6204	-0-	2231	1	52514	2	Y	310	276	0	43	1	36
							341	9									

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	78831	X	78831	-0-	-0-	-0-	3195	1	75201	2	Y	395	355	0	54	1	46
							435	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
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									
*04	74961	X	74961	-0-	-0-	-0-	3029	1	71272	2	Y	600	525	0	82	1	70
							660	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	84230	X	84230	-0-	-0-	-0-	3406	1	80190	2	Y	576	510	0	79	1	67
							634	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
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									
04	80340	X	73367	-0-	-6973	-0-	2984	1	70182	2	Y	183	162	0	25	1	21
							201	9									

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	80910	X	74719	-0-	-6191	-0-	3039	1	71536	2	Y	131	116	0	18	1	15
							144	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
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									
04	79740	X	79566	-0-	-174	-0-	3237	1	76174	2	Y	141	127	0	20	1	16
							155	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	72314	X	72314	-0-	-0-	-0-	2933	1	69043	2	Y	307	267	0	42	1	36
							338	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
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									
04	76710	X	63763	-0-	-12947	-0-	2563	1	60336	2	Y	785	677	0	107	1	91
							864	9									

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	59850	X	46519	-0-	-13331	-0-	1874	1	44119	2	Y	478	416	0	65	1	56
							526	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
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									
04	90210	X	87853	-0-	-2357	-0-	3539	1	83266	2	Y	953	748	0	130	1	111
							1048	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	104130	X	64505	-0-	-39625	-0-	2582	1	60738	2	Y	1077	815	0	147	1	125
							1185	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
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-
04	84570	X	-0-	-0-	-84570	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	74460	X	59346	-0-	-15114	-0-	2395	1	56337	2	Y	558	491	0	76	1	65
							614	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
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									
*04	63848	X	63848	-0-	-0-	-0-	2575	1	60581	2	Y	629	546	0	86	1	73
							692	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	63423	X	63423	-0-	-0-	-0-	2558	1	60159	2	Y	642	555	0	88	1	75
							706	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
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									
*04	68142	X	68142	-0-	-0-	-0-	2742	1	64516	2	Y	804	703	0	110	1	94
							884	9									

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	94320	X	68991	-0-	-25329	-0-	2798	1	65865	2	Y	298	268	0	41	1	35
							328	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
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									
04	99720	X	74756	-0-	-24964	-0-	3037	1	71457	2	Y	238	211	0	33	1	28
							262	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	89820	X	67080	-0-	-22740	-0-	2722	1	64048	2	Y	282	255	0	38	1	33
							310	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
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									
04	64920	X	11073	-0-	-53847	-0-	443	1	10440	2	Y	173	134	0	24	1	20
							190	9									

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	58890	X	28576	-0-	-30314	-0-	1125	1	26486	2	Y	877	660	0	120	1	102
							965	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
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									
04	45120	X	26280	-0-	-18840	-0-	1039	1	24449	2	Y	720	542	0	98	1	84
							792	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5640	X	2946	-0-	-2694	-0-	95	1	2255	2	Y	542	475	0	74	1	63
							596	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
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-
04	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
04	70770	X	49116	-0-	-21654	-0-	1980	1	46586	2	Y	500	444	0	68	1	58
							550	9									

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	245	1	5786	2	Y	788	743	0	107	1	92
							867	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	61848	X	61848	-0-	-0-	-0-	2469	1	58092	2	Y	1170	1016	0	160	1	136
							1287	9									

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	69780	X	23840	-0-	-45940	-0-	954	1	22445	2	Y	401	304	0	55	1	47
							441	9									

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	80490	X	69566	-0-	-10924	-0-	2778	1	65371	2	Y	1288	1112	0	176	1	150
							1417	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
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									
04	80940	X	58675	-0-	-22265	-0-	2351	1	55267	2	Y	961	839	0	131	1	112
							1057	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	172	1	4010	2	Y	532	468	0	73	1	62
							585	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
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									
04	7320	X	7051	-0-	-269	-0-	257	1	6045	2	Y	681	586	0	93	1	79
							749	9									

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	9060	X	1838	-0-	-7222	-0-	69	1	1595	2	Y	158	159	0	22	1	18
							174	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
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									
04	58260	X	34980	-0-	-23280	-0-	1391	1	32703	2	Y	805	734	0	110	1	94
							886	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	42030	X	31690	-0-	-10340	-0-	1270	1	29893	2	Y	479	414	0	65	1	56
							527	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
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									
04	40740	X	30128	-0-	-10612	-0-	1207	1	28392	2	Y	481	415	0	66	1	56
							529	9									

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	164	1	3848	2	Y	723	609	0	99	1	84
							795	9									

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5250	X	142	-0-	-5108	-0-	1	1	141	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6780	X	5612	-0-	-1168	-0-	205	1	4815	2	Y	538	465	0	73	1	63
							592	9									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

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									
04	74640	X	65986	-0-	-8654	-0-	2653	1	62434	2	Y	817	696	0	112	1	95
							899	9									

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

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									
04	41220	X	33687	-0-	-7533	-0-	1355	1	31935	2	Y	361	300	0	49	1	42
							397	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

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									
*04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	141	1	3308	2	Y	533	466	0	73	1	62
							586	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
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									
04	6480	X	2370	-0-	-4110	-0-	79	1	1889	2	Y	365	337	0	50	1	43
							402	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
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									
04	3390	X	3262	-0-	-128	-0-	113	1	2646	2	Y	457	414	0	62	1	53
							503	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
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-
04	6300	X	5320	-0-	-980	-0-	193	1	4543	2	Y	531	397	0	72	1	62
							584	9									

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
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-
04	6570	X	5631	-0-	-939	-0-	201	1	4705	2	Y	659	492	0	90	1	77
							725	9									

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
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									
04	7890	X	4565	-0-	-3325	-0-	159	1	3721	2	Y	623	554	0	85	1	72
							685	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
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									
04	18330	X	10127	-0-	-8203	-0-	697	1	9311	2	Y	108	70	0	33	1	8
							119	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
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									
04	9090	X	3816	-0-	-5274	-0-	234	1	3120	2	Y	420	285	0	126	1	32
							462	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
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									
04	23160	X	17423	-0-	-5737	-0-	1148	1	15321	2	Y	867	594	0	259	1	66
							954	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
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									
04	30630	X	21994	-0-	-8636	-0-	1330	1	17760	2	Y	2640	1756	0	789	1	201
							2904	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
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									
04	13920	X	7426	-0-	-6494	-0-	456	1	6103	2	Y	788	531	0	236	1	60
							867	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
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									
04	28140	X	19575	-0-	-8565	-0-	1238	1	16538	2	Y	1635	1074	0	489	1	125
							1799	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
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									
04	22890	X	14186	-0-	-8704	-0-	866	1	11558	2	Y	1602	1068	0	479	1	122
							1762	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
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									
*04	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	647	1	8650	2	Y	1257	805	0	376	1	96
							1383	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
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-
04	17550	X	-0-	-0-	-17550	-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
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									
04	9660	X	768	-0-	-8892	-0-	29	1	678	2	Y	55	115	0	8	1	6
							61	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
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									
04	41400	X	34747	-0-	-6653	-0-	1298	1	30538	2	Y	2646	2303	0	361	1	308
							2911	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
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									
04	54120 X	41367	-0-	-12753	-0-	1684	1	39631	2	Y	47	41	0	7	1	5
						52	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

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-
04	187950 X	-0-	-0-	-187950	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

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									
04	106710 X	32962	-0-	-73748	-0-	1332	1	31324	2	Y	278	313	0	38	1	32
						306	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

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									
04	115740 X	-0-	-0-	-115740	-0-					Y	-0-	87	0			-0-

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
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									
04	53850 X	13749	-0-	-40101	-0-	552	1	12989	2	Y	189	211	0	26	1	22
						208	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
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									
04	67800 X	15765	-0-	-52035	-0-	632	1	14847	2	Y	260	285	0	36	1	30
						286	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
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									
04	108420 X	33192	-0-	-75228	-0-	1344	1	31615	2	Y	212	250	0	29	1	25
						233	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
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									
04	80430 X	18055	-0-	-62375	-0-	719	1	16899	2	Y	397	446	0	54	1	46
						437	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
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									
04	12330	X	5967	-0-	-6363	-0-	376	1	5026	2	Y	514	345	0	154	1	39
							565	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
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									
04	117780	X	61657	-0-	-56123	-0-	2487	1	58510	2	Y	600	554	0	82	1	70
							660	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
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									
04	131070	X	59512	-0-	-71558	-0-	2401	1	56497	2	Y	558	522	0	76	1	65
							614	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
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									
04	120570	X	68591	-0-	-51979	-0-	2768	1	65111	2	Y	647	600	0	88	1	75
							712	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
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									
*04	57415	X	57415	-0-	-0-	-0-	2332	1	54850	2	Y	212	211	0	29	1	25
							233	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
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									
04	71820	X	18657	-0-	-53163	-0-	751	1	17650	2	Y	233	253	0	32	1	27
							256	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
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									
*04	145681	X	145681	-0-	-0-	-0-	5880	1	138339	2	Y	1329	1165	0	181	1	155
							1462	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
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									
04	93600	X	78920	-0-	-14680	-0-	3180	1	74854	2	Y	805	684	0	110	1	94
							886	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
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									
*04	159201 X	159201	-0-	-0-	-0-	6416	1	150970	2	Y	1650	1423	0	225	1	192
						1815	9									

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

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									
04	54000 X	46731	-0-	-7269	-0-	1839	1	43294	2	Y	1453	1296	0	198	1	169
						1598	9									

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

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									
04	55110 X	38907	-0-	-16203	-0-	1538	1	36207	2	Y	1056	915	0	144	1	123
						1162	9									

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

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									
*04	28642 X	28642	-0-	-0-	-0-	1118	1	26295	2	Y	1117	975	0	152	1	130
						1229	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
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									
04	89070	X	66013	-0-	-23057	-0-	2633	1	61917	2	Y	1330	1219	0	181	1	155
							1463	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

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									
*04	95458	X	95458	-0-	-0-	-0-	3792	1	89249	2	Y	2197	1961	0	299	1	256
							2417	9									

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

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									
04	92940	X	75761	-0-	-17179	-0-	3047	1	71649	2	Y	968	828	0	132	1	113
							1065	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

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									
*04	42032	X	42032	-0-	-0-	-0-	1669	1	39235	2	Y	1025	896	0	140	1	119
							1128	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
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									
04	29250	X	26763	-0-	-2487	-0-	1058	1	24882	2	Y	748	698	0	102	1	87
							823	9									

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	43500	X	26273	-0-	-17227	-0-	1045	1	24598	2	Y	573	510	0	78	1	67
							630	9									

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	47220	X	29443	-0-	-17777	-0-	1171	1	27537	2	Y	668	593	0	91	1	78
							735	9									

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19940	-0-	-13230	-0-	847	1	18411	2	Y	620	645	0	3	1	78
							682	9									
*04	27690	X	17963	-0-	-9727	-0-	765	1	16626	2	Y	520	526	1			72
							572	9									

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
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									
04	94440	X	57384	-0-	-37056	-0-	2274	1	53581	2	Y	1390	1234	0	190	1	162
							1529	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
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									
04	43830	X	28494	-0-	-15336	-0-	1130	1	26576	2	Y	716	631	0	98	1	83
							788	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
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									
04	56700	X	32500	-0-	-24200	-0-	1299	1	30572	2	Y	572	536	0	78	1	67
							629	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
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									
04	53190	X	28274	-0-	-24916	-0-	1127	1	26522	2	Y	568	501	0	77	1	66
							625	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
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									
04	59610	X	32849	-0-	-26761	-0-	1311	1	30858	2	Y	618	542	0	84	1	72
							680	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
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									
04	77130	X	41647	-0-	-35483	-0-	1647	1	38772	2	Y	1116	996	0	152	1	130
							1228	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
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									
04	77220	X	51892	-0-	-25328	-0-	2053	1	48279	2	Y	1418	1269	0	193	1	165
							1560	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
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									
04	150600	X	115824	-0-	-34776	-0-	4679	1	110096	2	Y	954	833	0	130	1	111
							1049	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
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									
04	3480	X	1884	-0-	-1596	-0-	75	1	1772	2	Y	34	39	0	5	1	4
							37	9									

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

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									
04	68520	X	34016	-0-	-34504	-0-	1361	1	31998	2	Y	597	528	0	81	1	70
							657	9									

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

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									
04	71190	X	47299	-0-	-23891	-0-	1896	1	44630	2	Y	703	627	0	96	1	82
							773	9									

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

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									
*04	40900	X	40900	-0-	-0-	-0-	1617	1	38071	2	Y	1102	982	0	150	1	128
							1212	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
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									
04	102180	X	99094	-0-	-3086	-0-	3845	1	90535	2	Y	4285	3763	0	584	1	499
							4714	9									

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	27330	X	19458	-0-	-7872	-0-	768	1	18119	2	Y	519	525	0	71	1	60
							571	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	34830	X	18185	-0-	-16645	-0-	716	1	16776	2	Y	630	555	0	86	1	73
							693	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	64170	X	19728	-0-	-44442	-0-	766	1	18012	2	Y	864	883	0	118	1	101
							950	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
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									
04	34860	X	11547	-0-	-23313	-0-	455	1	10676	2	Y	378	355	0	51	1	44
							416	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
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									
04	74580	X	58435	-0-	-16145	-0-	2297	1	54061	2	Y	1888	1468	0	257	1	220
							2077	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
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									
*04	27648	X	27648	-0-	-0-	-0-	1098	1	25833	2	Y	652	573	0	89	1	76
							717	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
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									
*04	112685	X	112685	-0-	-0-	-0-	4451	1	104729	2	Y	3186	2736	0	434	1	371
							3505	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
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									
*04	83047	X	83047	-0-	-0-	-0-	3286	1	77332	2	Y	2208	1864	0	301	1	257
							2429	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
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									
*04	134542	X	134542	-0-	-0-	-0-	5459	1	128465	2	Y	562	474	0	77	1	65
							618	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
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									
*04	162320	X	162320	-0-	-0-	-0-	6597	1	155263	2	Y	418	363	0	57	1	49
							460	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
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									
*04	170286	X	170286	-0-	-0-	-0-	6912	1	162630	2	Y	676	565	0	92	1	79
							744	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
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									
*04	160161	X	160161	-0-	-0-	-0-	6511	1	153229	2	Y	383	345	0	53	1	45
							421	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
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									
*04	147465	X	147465	-0-	-0-	-0-	5996	1	141107	2	Y	329	296	0	45	1	38
							362	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
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									
04	12780	X	822	-0-	-11958	-0-	30	1	753	2	Y	35	33	0	5	1	4
							39	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
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									
04	51780	X	42297	-0-	-9483	-0-	1641	1	38672	2	Y	1804	1571	0	246	1	210
							1984	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
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									
04	90660	X	82276	-0-	-8384	-0-	3265	1	76856	2	Y	1959	1704	0	267	1	228
							2155	9									

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	138960	X	110830	-0-	-28130	-0-	4516	1	106231	2	Y	75	69	0	10	1	9
							83	9									

GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	146190	X	119935	-0-	-26255	-0-	4888	1	115003	2	Y	40	38	0	5	1	5
							44	9									

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	137790	X	123228	-0-	-14562	-0-	5019	1	118054	2	Y	141	129	0	20	1	16
							155	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
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									
04	45540 X	14798	-0-	-30742	-0-	457	1	10703	2	Y	3307	2818	0	451	1	385
						3638	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	49350 X	27472	-0-	-21878	-0-	910	1	21434	2	Y	4662	4135	0	635	1	543
						5128	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	51930 X	12879	-0-	-39051	-0-	420	1	9894	2	Y	2332	1918	0	318	1	271
						2565	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	88980 X	34056	-0-	-54924	-0-	1316	1	30947	2	Y	1630	1439	0	222	1	190
						1793	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
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									
04	89700	X	19971	-0-	-69729	-0-	756	1	17805	2	Y	1282	1127	0	175	1	149
							1410	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

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									
04	0		32363	-0-	32363	407724	1245	1	29301	2	Y	1652	1427	0	225	1	192
							1817	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

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									
04	91830	X	21051	-0-	-70779	-0-	826	1	19448	2	Y	706	632	0	96	1	82
							777	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

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	328335	X	14135	-0-	-314200	-0-	571	1	12240	2	Y	1204	887	0	420	1	176
							1324	9									
*03	77035	X	27530	-0-	-49505	-0-	1070	1	23579	2	Y	2619	1953	0	548	1	294
							2881	9									
*04	74550	X	28282	-0-	-46268	-0-	1036	1	24377	2	Y	2608	2243	0	355	1	304
							2869	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	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	291932 X	16800	-0-	-275132	-0-	677	1	14507	2	Y	1469	993	0	512	1	215
						1616	9									
*03	77438 X	27883	-0-	-49555	-0-	1099	1	24292	2	Y	2265	1752	0	474	1	254
						2492	9									
*04	74940 X	28345	-0-	-46595	-0-	1064	1	25020	2	Y	2055	1790	0	280	1	239
						2261	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

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									
04	80640 X	22516	-0-	-58124	-0-	804	1	18857	2	Y	2595	2178	0	354	1	302
						2855	9									

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

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									
04	147690 X	NO RPT	-0-	-147690	-0-					N	NO RPT					32

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

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									
04	179850 X	153578	-0-	-26272	-0-	6243	1	146897	2	Y	398	354	0	54	1	46
						438	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		30124	-0-	30124	30124	1053	1	25328	2	Y	3403	1900	0	967	1	536
							3743	9									
09	0		88181	-0-	88181	118305	2877	1	75844	2	Y	8600	3919	0	4352	1	865
							9460	9									
10	0		82866	-0-	82866	201171	2419	1	70482	2	Y	9059	5896	0	2808	1	1189
							9965	9					31	8			
11	0		63865	-0-	63865	265036	2077	1	56478	2	Y	4827	3169	0	1996	1	835
							5310	9					16	8			
12	0		52548	-0-	52548	317584	1856	1	46459	2	Y	3848	2419	0	1900	1	364
							4233	9									
01	0		46102	-0-	46102	363686	1831	1	41196	2	Y	2795	2032	0	843	1	284
							3075	9									
*02	387179	X	23493	-0-	-363686	-0-	1006	1	21511	2	Y	887	732	0	309	1	130
							976	9									
03	85684	X	38320	-0-	-47364	-0-	1574	1	34765	2	Y	1801	1352	0	377	1	202
							1981	9									
04	82920	X	39356	-0-	-43564	-0-	1522	1	35811	2	Y	1839	1576	0	251	1	214
							2023	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		5251	-0-	5251	5251	138	1	3981	2	Y	1029	378	0	361	1	290
							1132	9									
10	0		24787	-0-	24787	30038	642	1	19062	2	Y	4621	3235	0	1447	1	207
							5083	9					22	8			
11	0		26378	-0-	26378	56416	729	1	19837	2	Y	5284	3470	0	1090	1	914
							5812	9					17	8			
12	0		33053	-0-	33053	89469	1056	1	26475	2	Y	5020	3156	0	2303	1	475
							5522	9									
*01	0		38445	-0-	38445	127914	1372	1	30854	2	Y	5654	3850	0	1705	1	574
							6219	9									
02	0		31517	-0-	31517	159431	1228	1	26260	2	Y	3663	2424	0	1276	1	537
							4029	9									
*03	190204	X	30773	-0-	-159431	-0-	1155	1	25496	2	Y	3747	3080	0	784	1	420
							4122	9									
04	38190	X	25537	-0-	-12653	-0-	906	1	21262	2	Y	3063	2709	0	417	1	357
							3369	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		40140	-0-	40140	40140	1154	1	32651	2	Y	5759	2222	0	2469	1	1068
							6335	9									
10	0		89243	-0-	89243	129383	2498	1	72841	2	Y	12640	8500	0	3975	1	1184
							13904	9					49	8			
11	0		65468	-0-	65468	194851	1975	1	53727	2	Y	8878	5830	0	2667	1	1536
							9766	9					29	8			
12	0		52313	-0-	52313	247164	1678	1	42026	2	Y	7826	4920	0	3701	1	741
							8609	9									
01	0		31234	-0-	31234	278398	1106	1	24851	2	Y	4797	3604	0	1447	1	487
							5277	9									
02	0		36574	-0-	36574	314972	1418	1	30320	2	Y	4396	2707	0	1532	1	644
							4836	9									
*03	350819	X	35847	-0-	-314972	-0-	1353	1	29856	2	Y	4216	3505	0	882	1	473
							4638	9									
*04	80190	X	28739	-0-	-51451	-0-	1034	1	24309	2	Y	3087	2780	0	421	1	359
							3396	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		53645	-0-	53645	53645	1797	1	51001	2	Y	770	296	0	315	1	159
							847	9									
10	0		147543	-0-	147543	201188	4817	1	140008	2	Y	2471	1628	0	734	1	260
							2718	9					8	8			
11	0		157354	-0-	157354	358542	5473	1	148799	2	Y	2802	1840	0	728	1	485
							3082	9					9	8			
12	0		154299	-0-	154299	512841	5815	1	145680	2	Y	2549	1603	0	1190	1	241
							2804	9									
01	0		139700	-0-	139700	652541	5849	1	131411	2	Y	2218	1565	0	669	1	225
							2440	9									
02	0		113877	-0-	113877	766418	5017	1	107329	2	Y	1392	928	0	485	1	204
							1531	9									
*03	886944	X	120526	-0-	-766418	-0-	5152	1	113685	2	Y	1535	1246	0	321	1	172
							1689	9									
04	113010	X	NO RPT	-0-	-113010	-0-					Y	NO RPT					172

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		52975	-0-	52975	52975	1764	1	50079	2	Y	1029	397	0	425	1	207
							1132	9									
10	0		156911	-0-	156911	209886	5088	1	148046	2	Y	3434	2268	0	992	1	370
							3777	9					11	8			
11	0		154395	-0-	154395	364281	5357	1	145696	2	Y	3038	1995	0	877	1	526
							3342	9					10	8			
12	0		151355	-0-	151355	515636	5697	1	142742	2	Y	2651	1667	0	1259	1	251
							2916	9									
01	0		134825	-0-	134825	650461	5642	1	126746	2	Y	2215	1573	0	668	1	225
							2437	9									
02	0		109955	-0-	109955	760416	4838	1	103475	2	Y	1493	979	0	520	1	219
							1642	9									
*03	875071	X	114655	-0-	-760416	-0-	4907	1	108281	2	Y	1334	1124	0	279	1	150
							1467	9									
04	131760	X	NO RPT	-0-	-131760	-0-					Y	NO RPT					150

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		35502	-0-	35502	35502	1164	1	33448	2	Y	809	301	0	302	1	206
							890	9									
10	0		152941	-0-	152941	188443	4962	1	144255	2	Y	3385	2223	0	1036	1	318
							3724	9					14	8			
11	0		154170	-0-	154170	342613	5347	1	145404	2	Y	3108	2041	0	837	1	538
							3419	9					10	8			
12	0		157663	-0-	157663	500276	5916	1	148230	2	Y	3197	2010	0	1422	1	303
							3517	9									
01	0		139918	-0-	139918	640194	5832	1	131006	2	Y	2800	1974	0	845	1	284
							3080	9									
02	0		112707	-0-	112707	752901	4937	1	105632	2	Y	1944	1266	0	677	1	285
							2138	9									
*03	877307	X	124406	-0-	-752901	-0-	5290	1	116742	2	Y	2158	1749	0	452	1	242
							2374	9									
*04	120160	X	120160	-0-	-0-	-0-	4805	1	113079	2	Y	2069	1788	0	282	1	241
							2276	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		176954	-0-	176954	176954	6460	1	164867	2	Y	5115	3157	0	2058	1	412
							5627	9									
01	0		NO RPT	-0-	-0-	176954					Y	NO RPT					412
02	0		NO RPT	-0-	-0-	176954					Y	NO RPT					412
03	0		NO RPT	-0-	-0-	176954					Y	NO RPT					412
04	179250	X	NO RPT	-0-	-179250	-0-					Y	NO RPT					412

GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		12926	-0-	12926	12926	443	1	12068	2	N	377	248	0	63	1	65
							415	9					1	8			
12	0		181777	-0-	181777	194703	6614	1	165718	2	N	8586	5399	0	2439	1	813
							9445	9									
01	0		140199	-0-	140199	334902	5666	1	127308	2	N	6568	4734	0	1980	1	667
							7225	9									
02	0		113241	-0-	113241	448143	4841	1	103560	2	N	4400	2889	0	1533	1	645
							4840	9									
03	0		122063	-0-	122063	570206	5073	1	111988	2	N	4547	3731	0	951	1	510
							5002	9									
*04	693110	X	122904	-0-	-570206	-0-	4832	1	113702	2	N	3973	3479	0	541	1	463
							4370	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	46680	X	NO RPT	-0-	-46680	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	58350	X	NO RPT	-0-	-58350	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		88175	-0-	88175	88175	1750	1	86036	2	Y	354	229	0	44	1	81
							389	9									
06	0		196380	-0-	196380	284555	3898	1	191041	2	Y	1310	1010	0	260	1	121
							1441	9									
07	0		181160	-0-	181160	465715	6204	1	173589	2	Y	1243	936	0	223	1	205
							1367	9									
08	0		172933	-0-	172933	638648	6430	1	165231	2	Y	1156	720	0	468	1	173
							1272	9									
09	0		189963	-0-	189963	828611	6870	1	181770	2	Y	1203	593	0	638	1	145
							1323	9									
*10	1030838	X	202227	-0-	-828611	-0-	6685	1	194320	2	Y	1111	771	0	362	1	118
							1222	9					5	8			
11	196560	X	188050	-0-	-8510	-0-	6639	1	180589	2	Y	747	491	0	243	1	129
							822	9					2	8			
12	203112	X	181243	-0-	-21869	-0-	6939	1	173868	2	Y	396	248	0	240	1	37
							436	9									
01	203112	X	170862	-0-	-32250	-0-	7264	1	163193	2	Y	368	257	0	111	1	37
							405	9									
02	183456	X	140443	-0-	-43013	-0-	6251	1	133704	2	Y	444	261	0	155	1	65
							488	9									
03	203112	X	166580	-0-	-36532	-0-	7184	1	158530	2	Y	787	599	0	165	1	88
							866	9									
04	196560	X	161001	-0-	-35559	-0-	6530	1	153666	2	Y	732	635	0	100	1	85
							805	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 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
11	0		115481	-0-	115481	115481	4063	1	110459	2	N	872	572	0	146	1	151
							959	9					3	8			
12	0		245465	-0-	245465	360946	9321	1	233547	2	N	2361	1485	0	804	1	223
							2597	9									
01	0		215495	-0-	215495	576441	9099	1	204425	2	N	1792	1293	0	540	1	182
							1971	9									
02	0		153172	-0-	153172	729613	6776	1	144942	2	N	1322	849	0	461	1	194
							1454	9									
03	0		178134	-0-	178134	907747	7667	1	169149	2	N	1198	1007	0	251	1	134
							1318	9									
*04	1070486	X	162739	-0-	-907747	-0-	6593	1	155078	2	N	971	860	0	132	1	113
							1068	9									

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		79439	-0-	79439	79439	2759	1	75026	2	N	1504	988	0	251	1	260
							1654	9					5	8			
12	0		227922	-0-	227922	307361	8492	1	212761	2	N	6063	3812	0	1937	1	574
							6669	9									
01	0		191262	-0-	191262	498623	7938	1	178333	2	N	4537	3282	0	1368	1	461
							4991	9									
02	0		149246	-0-	149246	647869	6516	1	139397	2	N	3030	1991	0	1056	1	444
							3333	9									
03	0		152358	-0-	152358	800227	6474	1	142930	2	N	2685	2266	0	562	1	301
							2954	9									
*04	927043	X	126816	-0-	-800227	-0-	5084	1	119635	2	N	1906	1725	0	260	1	222
							2097	9									

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	187728	X	NO RPT	-0-	-187728	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	169464	X	NO RPT	-0-	-169464	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	170112	X	NO RPT	-0-	-170112	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 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
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-
04	161040	X	NO RPT	-0-	-161040	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

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	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	464	1	14637	3	Y	-0-	18	0					795
							4	4											
04	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					Y	NO RPT							795

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

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	181	-0-	-67	-0-	5	1	161	3	Y	14	14	0					-0-
							15	9											
04	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT							-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
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	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					327
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-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
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	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	346	1	10894	3	Y	511	506	0	2	1	7
							2	4	562	9			2	8			
04	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					7

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
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	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	342	1	10797	3	Y	587	581	0	3	1	11
							2	4	646	9			2	8			
04	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					Y	NO RPT					11

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
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	11169	-0-	-1572	-0-	330	1	10379	3	Y	416	414	0	2	1	4
							2	4	458	9			2	8			
04	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	7276	-0-	-753	-0-	216	1	6798	3	Y	238	236	0	1	1	5
							262	9					1	8			
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

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	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	166	1	5232	3	Y	772	764	0	4	1	9
							849	9					3	8			
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

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	12516	-0-	-2395	-0-	377	1	11897	3	Y	216	213	0	1	1	3
							4	4	238	9			1	8			
04	14430	X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

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	3451	-0-	-2563	-0-	96	1	3041	3	Y	285	294	0	1	1	6
							314	9					1	8			
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	11903	-0-	-7844	-0-	336	1	10594	3	Y	883	876	0	4	1	18
						2	4	971	9			3	8			
04	14160 X	NO RPT	-0-	-14160	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

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	12328	-0-	-9000	-0-	370	1	11655	3	Y	272	272	0	1	1	4
						4	4	299	9			1	8			
04	20640 X	NO RPT	-0-	-20640	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

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	14966	-0-	-6052	-0-	453	1	14285	3	Y	204	201	0	1	1	10
						4	4	224	9			1	8			
04	17400 X	NO RPT	-0-	-17400	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

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	9900	-0-	-5011	-0-	301	1	9489	3	Y	98	97	0	1	1	2
						2	4	108	9							
04	13740 X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

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.	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-	4	0			262
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					262

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	242	1	7634	3	Y	-0-	164	0			428
							2	4									
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					428

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1180	-0-	-91	-0-	34	1	1084	3	Y	56	56	0			1
							62	9									
04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3829	-0-	-3332	-0-	112	1	3527	3	Y	173	175	0	1	1	-0-
							190	9					1	8			
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	11172	-0-	-5134	-0-	320	1	10091	3	Y	690	686	0	3	1	8
							2	4	759	9			3	8			
04	15780	X	NO RPT	-0-	-15780	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			330
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					330

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	207	1	6513	3	Y	13	3	8			460
							14	9									
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					460

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
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	9047	-0-	-1400	-0-	268	1	8449	3	Y	298	296	0	1	1	6
							2	4	328	9			1	8			
04	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18011	-0-	-1984	-0-	540	1	17013	3	Y	413	410	0	2	1	9
							4	4	454	9			1	8			
04	18210	X	NO RPT	-0-	-18210	-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			262
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					262

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
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
04	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	437	1	13754	3	Y	1367	1339	0	7	1	22
							4	4	1504	9			5	8			
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					22

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
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	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	451	1	14204	3	Y	208	207	0	1	1	4
							4	4	229	9			1	8			
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					4

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
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	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	214	1	6770	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-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
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	640	-0-	-10489	-0-	18	1	566	3	Y	51	59	0			-0-
							56	9									
04	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1617	-0-	-4025	-0-	49	1	1516	3	Y	47	49	0			-0-
							52	9									
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	2545	-0-	-958	-0-	78	1	2467	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6538	-0-	-7350	-0-	196	1	6167	3	Y	159	159	0	1	1	5
							175	9					1	8			
04	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	199	1	6290	3	Y	134	133	0	1	1	4
							147	9									
04	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	372	1	11727	3	Y	227	224	0	1	1	5
							4	4	250	9			1	8			
04	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

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.		-0-	-0-	-0-	631					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	631					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

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	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	290	1	9151	3	Y	536	532	0	3	1	12
							2	4	590	9			2	8			
04	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

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	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

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	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	147	1	4630	3	Y	178	179	0	1	1	3
							196	9					1	8			
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5242	-0-	-152	-0-	154	1	4888	3	Y	182	181	0	1	1	6
							200	9					1	8			
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14294

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	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	354	1	11172	3	Y	193	192	0	1	1	3
							4	4	212	9			1	8			
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

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	3859	-0-	-22801	-0-	114	1	3603	3	Y	129	137	0	1	1	-0-
							142	9					1	8			
04	19440	X	NO RPT	-0-	-19440	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

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	2102	-0-	-15351	-0-	62	1	1937	3	Y	94	102	0	1	1	-0-
							103	9									
04	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1101	-0-	-1286	-0-	31	1	964	3	Y	96	97	0	1	1	4
							106	9					2	8			
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					4

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
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	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	281	1	8887	3	Y	1515	1494	0	7	1	28
							2	4	1667	9			5	8			
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					28

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
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	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	284	1	8953	3	Y	1103	1094	0	5	1	19
							2	4	1213	9			4	8			
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-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
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	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	221	1	6974	3	Y	696	689	0	3	1	12
							766	9					3	8			
04	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9135	-0-	-9589	-0-	275	1	8687	3	Y	155	154	0	1	1	3
							2	4	171	9			1	8			
04	14910	X	NO RPT	-0-	-14910	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					975
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-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
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	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	455	1	14322	3	Y	343	341	0	2	1	5
							4	4	377	9			1	8			
04	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1354	-0-	-6892	-0-	38	1	1221	3	Y	86	97	0	1	1	-0-
							95	9									
04	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	281	1	8877	3	Y	317	315	0	2	1	7
							2	4	349	9			1	8			
04	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					7

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
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	14293	-0-	-14165	-0-	435	1	13691	3	Y	148	147	0	1	1	6
							4	4	163	9			1	8			
04	19950	X	NO RPT	-0-	-19950	-0-					Y	NO RPT					6

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
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	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	421	1	13272	3	Y	221	219	0	1	1	6
							4	4	243	9			1	8			
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-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
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	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	544	1	17144	3	Y	484	479	0	2	1	10
							4	4	532	9			2	8			
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11415	-0-	-5635	-0-	346	1	10902	3	Y	150	149	0	1	1	4
							2	4	165	9			1	8			
04	16500	X	NO RPT	-0-	-16500	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16628	-0-	-7211	-0-	482	1	15177	3	Y	877	873	0	4	1	18
							4	4	965	9			3	8			
04	23070	X	NO RPT	-0-	-23070	-0-					Y	NO RPT					18

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
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	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	323	1	10169	3	Y	521	516	0	3	1	13
							2	4	573	9			2	8			
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-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
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	13999	-0-	-2276	-0-	415	1	13063	3	Y	470	468	0	2	1	7
							4	4	517	9			2	8			
04	15750	X	NO RPT	-0-	-15750	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	673	-0-	-9340	-0-	20	1	636	3	Y	15	16	0			3
							17	9									
04	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT					3

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
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	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	159	1	5016	3	Y	88	88	0			4
							97	9									
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-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
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	6338	-0-	-1009	-0-	190	1	5997	3	Y	137	136	0	1	1	7
							151	9									
04	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-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
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	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	226	1	7128	3	Y	336	334	0	2	1	5
							370	9					1	8			
04	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	29141	X	201	-0-	-28940	-0-	6	1	185	3	Y	9	14	0			-0-
							10	9									
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	231	1	7287	3	Y	1339	1334	0	6	1	23
							1473	9					5	8			
04	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					23

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
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	24989	X	24989	-0-	-0-	-0-	736	1	23206	3	Y	946	936	0	5	1	15
							6	4	1041	9			3	8			
04	23940	X	NO RPT	-0-	-23940	-0-					Y	NO RPT					15

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
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	-0-	-0-	-14508	-0-					Y	-0-					-0-
04	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	198	1	6231	3	Y	1271	1265	0	6	1	22
							1398	9					5	8			
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					22

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
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	4432	-0-	-10913	-0-	134	1	4237	3	Y	55	55	0			3
							61	9									
04	15750	X	NO RPT	-0-	-15750	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11595	-0-	11595	33036	341	1	10765	3	Y	443	439	0	2	1	7
							2	4	487	9			2	8			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	33036					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	30398	X	30398	-0-	-0-	-0-	899	1	28329	3	Y	1058	1052	0	5	1	22
							6	4	1164	9			4	8			
04	31170	X	NO RPT	-0-	-31170	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	26041	X	26041	-0-	-0-	-0-	772	1	24349	3	Y	831	826	0	4	1	13
							6	4	914	9			3	8			
04	20640	X	NO RPT	-0-	-20640	-0-					Y	NO RPT					13

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
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	17975	X	17975	-0-	-0-	-0-	515	1	16226	3	Y	1118	1094	0	5	1	20
							4	4	1230	9			4	8			
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					20

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
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	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	366	1	11560	3	Y	202	199	0	1	1	6
							4	4	222	9			1	8			
04	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					6

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
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	3100	N	261	-0-	-2839	480596	7	1	239	3	Y	14	13	0			2
							15	9									
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	479696					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15234	-0-	-6280	-0-	455	1	14335	3	Y	400	399	0	2	1	6
						4	4	440	9			1	8			
04	20820 X	NO RPT	-0-	-20820	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

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	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	341	1	10765	3	Y	808	800	0	4	1	13
						2	4	889	9			3	8			
04	10800 X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

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	19012 X	19012	-0-	-0-	-0-	573	1	18066	3	Y	335	332	0	2	1	3
						4	4	369	9			1	8			
04	17610 X	NO RPT	-0-	-17610	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

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	7265	-0-	-1229	-0-	186	1	5860	3	Y	1108	1100	0	5	1	19
						1219	9					4	8			
04	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	419	1	13214	3	Y	617	614	0	3	1	12
							4	4	679	9			2	8			
04	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					Y	NO RPT					12

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
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	14989	-0-	-3611	-0-	444	1	14024	3	Y	470	468	0	2	1	6
							4	4	517	9			2	8			
04	15900	X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					Y	NO RPT					6

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
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	5565	-0-	-1131	-0-	143	1	4519	3	Y	821	817	0	4	1	15
							903	9					3	8			
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					15

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
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	1136	-0-	-7389	-0-	29	1	933	3	Y	158	157	0	1	1	2
							174	9					1	8			
04	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13147	-0-	-2322	-0-	377	1	11891	3	Y	795	791	0	4	1	11
							4	4	875	9			3	8			
04	14970	X	NO RPT	-0-	-14970	-0-					Y	NO RPT					11

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
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	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	303	1	9537	3	Y	843	836	0	4	1	11
							2	4	927	9			3	8			
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-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
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	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	620	1	19537	3	Y	445	443	0	2	1	9
							4	4	490	9			2	8			
04	17340	X	NO RPT	-0-	-17340	-0-					Y	NO RPT					9

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
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	20838	-0-	-4179	-0-	604	1	19045	3	Y	1077	1070	0	5	1	22
							4	4	1185	9			4	8			
04	24210	X	NO RPT	-0-	-24210	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	362	1	11431	3	Y	893	888	0	4	1	15
							4	4	982	9			3	8			
04	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					15

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
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	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	431	1	13611	3	Y	1452	1436	0	7	1	28
							4	4	1597	9			5	8			
04	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					28

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
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	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	341	1	10774	3	Y	874	867	0	4	1	16
							2	4	961	9			3	8			
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-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
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	109	-0-	-4789	-0-	3	1	98	3	Y	7	23	0			3
							8	9									
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	261	1	8227	3	Y	721	716	0	4	1	5
							2	4	793	9			3	8			
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	19602	X	19602	-0-	-0-	-0-	591	1	18631	3	Y	342	341	0	2	1	7
							4	4	376	9			1	8			
04	15930	X	NO RPT	-0-	-15930	-0-					Y	NO RPT					7

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
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	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	368	1	11591	3	Y	895	884	0	4	1	15
							4	4	985	9			3	8			
04	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					15

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
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	10418	-0-	-370	-0-	301	1	9493	3	Y	565	565	0	3	1	11
							2	4	622	9			2	8			
04	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15214	-0-	-2394	-0-	422	1	13325	3	Y	1330	1321	0	6	1	19
							4	4	1463	9			5	8			
04	17040	X	NO RPT	-0-	-17040	-0-					Y	NO RPT					19

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
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	19660	X	19660	-0-	-0-	-0-	593	1	18692	3	Y	337	334	0	2	1	4
							4	4	371	9			1	8			
04	16860	X	NO RPT	-0-	-16860	-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
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	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	205	1	6482	3	Y	490	487	0	2	1	8
							539	9					2	8			
04	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	1701	-0-	-13055	-0-	49	1	1543	3	Y	99	111	0	1	1	3
							109	9									
04	14280	X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10619	-0-	-758	-0-	303	1	9551	3	Y	694	694	0	3	1	8
							2	4	763	9			3	8			
04	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	2692	-0-	-9584	-0-	76	1	2425	3	Y	174	184	0	1	1	1
							191	9					1	8			
04	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	23447	X	23447	-0-	-0-	-0-	676	1	21309	3	Y	1324	1305	0	6	1	21
							6	4	1456	9			5	8			
04	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					Y	NO RPT					21

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
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	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	352	1	11090	3	Y	493	487	0	2	1	10
							4	4	542	9			2	8			
04	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11260	-0-	-10006	-0-	324	1	10212	3	Y	656	653	0	3	1	11
							2	4	722	9			2	8			
04	15840	X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					Y	NO RPT					11

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
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	6110	-0-	-8026	-0-	186	1	5865	3	Y	54	53	0			3
							59	9									
04	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					Y	NO RPT					3

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
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	1353	-0-	-19758	-0-	38	1	1217	3	Y	89	91	0	8	8	1
							98	9									
04	20430	X	NO RPT	-0-	-20430	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	312	1	9834	3	Y	661	658	0	3	1	7
							2	4	727	9			2	8			
04	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11299	-0-	-2899	-0-	321	1	10128	3	Y	771	768	0	4	1	11
							2	4	848	9			3	8			
04	26670	X	NO RPT	-0-	-26670	-0-					Y	NO RPT					11

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
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	12508	-0-	-2961	-0-	351	1	11058	3	Y	995	987	0	5	1	19
							4	4	1095	9			4	8			
04	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12745	-0-	-2910	-0-	362	1	11409	3	Y	882	877	0	4	1	19
							4	4	970	9			3	8			
04	14280	X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	165	-0-	-13351	-0-	5	1	149	3	Y	10	17	0			-0-
							11	9									
04	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	382	1	12041	3	Y	1748	1735	0	8	1	32
							4	4	1923	9			6	8			
04	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					32

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
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	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	254	1	8016	3	Y	1027	1022	0	5	1	18
							2	4	1130	9			4	8			
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					18

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
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	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	371	1	11691	3	Y	459	453	0	2	1	11
							4	4	505	9			2	8			
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	380	1	11994	3	Y	793	789	0	4	1	17
							4	4	872	9			3	8			
04	14490	X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	10784	-0-	-1895	-0-	305	1	9628	3	Y	772	767	0	4	1	13
							2	4	849	9			3	8			
04	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12217	-0-	-2849	-0-	353	1	11137	3	Y	657	652	0	3	1	12
							4	4	723	9			2	8			
04	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-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
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	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	297	1	9374	3	Y	1203	1194	0	6	1	21
							2	4	1323	9			4	8			
04	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	373	1	11764	3	Y	748	742	0	4	1	11
							4	4	823	9			3	8			
04	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					Y	NO RPT					11

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
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	10612	-0-	-796	-0-	306	1	9670	3	Y	576	571	0	3	1	9
							2	4	634	9			2	8			
04	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-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
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	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	350	1	11020	3	Y	1910	1894	0	9	1	31
							4	4	2101	9			7	8			
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-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
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	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
04	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	283	1	8916	3	Y	278	277	0	1	1	1
							2	4	306	9			1	8			
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	9786	-0-	-10271	-0-	277	1	8733	3	Y	704	699	0	3	1	12
							2	4	774	9			3	8			
04	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT					12

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
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	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	371	1	11705	3	Y	619	616	0	3	1	8
							4	4	681	9			2	8			
04	15030	X	NO RPT	-0-	-15030	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	299	1	9409	3	Y	365	361	0	2	1	8
							2	4	402	9			1	8			
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2505	-0-	-1897	-0-	67	1	2094	3	Y	313	323	0	2	1	8
							344	9					1	8			
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	16315	-0-	-3804	-0-	471	1	14833	3	Y	915	909	0	4	1	21
							4	4	1007	9			3	8			
04	17850	X	NO RPT	-0-	-17850	-0-					Y	NO RPT					21

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
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	13814	-0-	-3422	-0-	413	1	13014	3	Y	348	348	0	2	1	7
							4	4	383	9			1	8			
04	16680	X	NO RPT	-0-	-16680	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2780	-0-	2780	16748	83	1	2639	3	Y	53	53	0			1
						58	9									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16748					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

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	11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	347	1	10943	3	Y	364	360	0	2	1	8
						2	4	400	9			1	8			
04	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

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	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	237	1	7488	3	Y	317	314	0	2	1	3
						349	9					1	8			
04	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

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	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	219	1	6926	3	Y	847	842	0	4	1	15
						932	9					3	8			
04	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	47712	X	47712	-0-	-0-	-0-	1352	1	42651	3	Y	3363	3297	0	16	1	52
							10	4	3699	9			18	8			
04	30630	X	NO RPT	-0-	-30630	-0-					Y	NO RPT					52

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
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	1346	-0-	-4048	-0-	33	1	1040	3	Y	248	249	0	1	1	2
							273	9					1	8			
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	13611	-0-	-2540	-0-	404	1	12716	3	Y	443	441	0	2	1	6
							4	4	487	9			2	8			
04	15630	X	NO RPT	-0-	-15630	-0-					Y	NO RPT					6

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
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	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	219	1	6899	3	Y	1001	997	0	5	1	17
							1101	9					4	8			
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	37058	X	37058	-0-	-0-	-0-	1007	1	31764	3	Y	3892	3809	0	19	1	61
							6	4	4281	9			14	8			
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					61

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
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	478	-0-	-12077	-0-	13	1	392	3	Y	66	75	0			3
							73	9									
04	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					3

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
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	11258	-0-	-2258	-0-	337	1	10653	3	Y	242	240	0	1	1	9
							2	4	266	9			1	8			
04	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-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
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	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	270	1	8518	3	Y	601	587	0	3	1	9
							2	4	661	9			2	8			
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	270	1	8492	3	Y	891	886	0	4	1	14
							2	4	980	9			3	8			
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					14

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
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	31295	-0-	-2402	-0-	882	1	27826	3	Y	2346	2290	0	11	1	45
							6	4	2581	9			10	8			
04	32610	X	NO RPT	-0-	-32610	-0-					Y	NO RPT					45

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
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	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	238	1	7514	3	Y	927	919	0	5	1	18
							2	4	1020	9			3	8			
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-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
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	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	417	1	13173	3	Y	460	457	0	2	1	8
							4	4	506	9			2	8			
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	12058	-0-	-838	-0-	344	1	10840	3	Y	791	784	0	4	1	9
							4	4	870	9			3	8			
04	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-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
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	55021	X	55021	-0-	-0-	-0-	1579	1	49802	3	Y	3298	3222	0	16	1	57
							12	4	3628	9			14	8			
04	24420	X	NO RPT	-0-	-24420	-0-					Y	NO RPT					57

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
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	12419	-0-	-3515	-0-	359	1	11340	3	Y	651	650	0	3	1	13
							4	4	716	9			2	8			
04	15840	X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					Y	NO RPT					13

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
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	12448	-0-	-9717	-0-	372	1	11745	3	Y	297	296	0	1	1	7
							4	4	327	9			1	8			
04	21180	X	NO RPT	-0-	-21180	-0-					Y	NO RPT					7

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
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	7324	-0-	-581	-0-	210	1	6609	3	Y	459	459	0	2	1	4
							505	9					2	8			
04	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					4

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
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	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	275	1	8665	3	Y	251	251	0	1	1	3
							2	4	276	9			1	8			
04	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					3

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
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	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	426	1	13404	3	Y	705	699	0	3	1	10
							4	4	776	9			3	8			
04	13830	X	NO RPT	-0-	-13830	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	9829	-0-	-2788	-0-	279	1	8815	3	Y	666	663	0	3	1	9
							2	4	733	9			2	8			
04	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13585	-0-	-55	-0-	379	1	11930	3	Y	1156	1149	0	6	1	18
							4	4	1272	9			4	8			
04	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					Y	NO RPT					18

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
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	8160	-0-	-3434	-0-	243	1	7639	3	Y	251	253	0	1	1	3
							2	4	276	9			1	8			
04	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT					3

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6204	-0-	-3654	-0-	181	1	5705	3	Y	289	288	0	1	1	7
							318	9					1	8			
04	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	42192	X	42192	-0-	-0-	-0-	1203	1	37939	3	Y	2764	2702	0	13	1	45
							10	4	3040	9			14	8			
04	25830	X	NO RPT	-0-	-25830	-0-					Y	NO RPT					45

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
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	36395	X	36395	-0-	-0-	-0-	1037	1	32712	3	Y	2400	2346	0	11	1	36
							6	4	2640	9			9	8			
04	20730	X	NO RPT	-0-	-20730	-0-					Y	NO RPT					36

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
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	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	343	1	10822	3	Y	898	891	0	4	1	15
							4	4	988	9			3	8			
04	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	26805	X	26805	-0-	-0-	-0-	752	1	23736	3	Y	2101	2084	0	10	1	37
							6	4	2311	9			8	8			
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9972	-0-	-4040	-0-	283	1	8932	3	Y	686	681	0	3	1	11
							2	4	755	9			2	8			
04	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-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
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	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	571	1	18016	3	Y	1702	1689	0	8	1	34
							4	4	1872	9			6	8			
04	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					Y	NO RPT					34

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
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	9105	-0-	-1156	-0-	264	1	8331	3	Y	462	459	0	2	1	5
							2	4	508	9			2	8			
04	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	8023	-0-	-750	-0-	227	1	7154	3	Y	584	580	0	3	1	11
							642	9					2	8			
04	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	24335	-0-	-4247	-0-	673	1	21216	3	Y	2220	2201	0	11	1	40
							4	4	2442	9			8	8			
04	25560	X	NO RPT	-0-	-25560	-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
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	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	484	1	15273	3	Y	1091	1083	0	5	1	18
							4	4	1200	9			4	8			
04	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					Y	NO RPT					18

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
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	239	-0-	-27940	-0-	7	1	211	3	Y	19	26	0			-0-
							21	9									
04	28620	X	NO RPT	-0-	-28620	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	14494	-0-	-5160	-0-	409	1	12890	3	Y	1083	1079	0	5	1	23
							4	4	1191	9			4	8			
04	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	354	1	11166	3	Y	1024	1018	0	5	1	17
							4	4	1126	9			4	8			
04	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	481	1	15165	3	Y	1507	1497	0	7	1	25
							4	4	1658	9			5	8			
04	15300	X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					Y	NO RPT					25

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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	53630	-0-	53630	81115	1459	1	45987	3	N	5613	5530	0	27	1	94
							10	4	6174	9			20	8			
*04	60000	X	NO RPT	-0-	-60000	21115					N	NO RPT					94

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
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	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	136	1	4297	3	Y	447	459	0	2	1	9
							492	9					2	8			
04	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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	93175	-0-	93175	132429	2497	1	78761	3	N	10817	10620	0	51	1	184
						18	4	11899	9			39	8			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132429					N	NO RPT					184

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-15283	-0-					Y	-0-					-0-
04	14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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	107581	-0-	107581	145379	2886	1	91010	3	N	12421	12202	0	59	1	212
						22	4	13663	9			44	8			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	145379					N	NO RPT					212

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	12788 X	12788	-0-	-0-	-0-	357	1	11250	3	Y	1070	1062	0	5	1	16
						4	4	1177	9			4	8			
04	12750 X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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	107773	-0-	107773	132666	2898	1	91390	3	N	12239	11984	0	58	1	206
						22	4	13463	9			44	8			
*04	88230 X	NO RPT	-0-	-88230	44436					N	NO RPT					206

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	11014	-0-	-3897	-0-	302	1	9518	3	Y	1084	1076	0	5	1	22
						2	4	1192	9			4	8			
04	14430 X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					Y	NO RPT					22

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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	83811	-0-	83811	96377	2374	1	74895	3	N	5933	5799	0	28	1	101
						16	4	6526	9			21	8			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	96377					N	NO RPT					101

PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

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	10930	-0-	-757	-0-	312	1	9814	3	Y	729	722	0	4	1	12
						2	4	802	9			3	8			
04	11190 X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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	82432	-0-	82432	93925	2182	1	68814	3	N	10382	10143	0	49	1	176
						16	4	11420	9			37	8			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93925					N	NO RPT					176

PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A

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	54634	-0-	54634	387387	1535	1	48412	3	Y	4252	4209	0	20	1	71
						10	4	4677	9			15	8			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	387387					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	57458	-0-	-1349	-0-	1629	1	51362	3	Y	4050	4029	0	20	1	65
							12	4	4455	9			15	8			
04	56910	X	NO RPT	-0-	-56910	-0-					Y	NO RPT					65

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
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	63750	X	63750	-0-	-0-	-0-	1807	1	57006	3	Y	4477	4457	0	22	1	78
							12	4	4925	9			16	8			
04	44310	X	NO RPT	-0-	-44310	-0-					Y	NO RPT					78

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

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	77468	X	77468	-0-	-0-	-0-	2175	1	68594	3	Y	6075	6037	0	29	1	106
							16	4	6683	9			22	8			
04	17340	X	NO RPT	-0-	-17340	-0-					Y	NO RPT					106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
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	61743	-0-	-36527	-0-	1758	1	55421	3	Y	4138	4125	0	20	1	70
							12	4	4552	9			15	8			
04	95100	X	NO RPT	-0-	-95100	-0-					Y	NO RPT					70

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
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	42665	-0-	-2626	-0-	1205	1	37999	3	Y	3137	3114	0	15	1	49
							10	4	3451	9			11	8			
04	43830	X	NO RPT	-0-	-43830	-0-					Y	NO RPT					49

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
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	58560	X	58560	-0-	-0-	-0-	1660	1	52328	3	Y	4145	4126	0	20	1	70
							12	4	4560	9			15	8			
04	36750	X	NO RPT	-0-	-36750	-0-					Y	NO RPT					70

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
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	51663	X	51663	-0-	-0-	-0-	1466	1	46260	3	Y	3570	3551	0	17	1	61
							10	4	3927	9			13	8			
04	44310	X	NO RPT	-0-	-44310	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	38527	-0-	-12902	-0-	1083	1	34160	3	Y	2980	2955	0	14	1	48
							6	4	3278	9			11	8			
04	46920	X	NO RPT	-0-	-46920	-0-					Y	NO RPT					48

PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

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	3414	-0-	-21448	-0-	96	1	3035	3	Y	257	278	0	1	1	9
							283	9					1	8			
04	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

*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	3041	-0-	-5236	-0-	85	1	2667	3	Y	263	278	0	1	1	7
							289	9					5	8			
04	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

*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	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
04	14130	X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
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	1607	-0-	-1431	-0-	45	1	1410	3	Y	138	149	0	1	1	3
							152	9					1	8			
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

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	1282	-0-	-8731	-0-	38	1	1180	3	Y	58	61	0			1
							64	9									
04	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

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	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	265	1	8362	3	Y	1171	1150	0	6	1	17
							2	4	1288	9			4	8			
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

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	339706	X	60628	-0-	-279078	-0-	1824	1	54650	3	Y	3765	3757	0	13	8	64
							12	4	4142	9							
*02	168616	X	47064	-0-	-121552	-0-	1490	1	42414	3	Y	2864	2650	0	192	1	59
							10	4	3150	9			27	8			
*03	186682	X	77975	-0-	-108707	-0-	2240	1	70616	3	Y	4639	4580	0	22	1	79
							16	4	5103	9			17	8			
*04	180660	X	NO RPT	-0-	-180660	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	44160	-0-	-7269	-0-	1258	1	39682	3	Y	2918	2905	0	14	1	51
							10	4	3210	9			11	8			
04	49770	X	NO RPT	-0-	-49770	-0-					Y	NO RPT					51

PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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	103276	-0-	103276	120501	2934	1	92533	3	N	7079	6918	0	34	1	120
							22	4	7787	9			25	8			
*04	91440	X	NO RPT	-0-	-91440	29061					N	NO RPT					120

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
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	77317	-0-	-4523	-0-	2100	1	66240	3	Y	8146	8115	0	39	1	138
							16	4	8961	9			30	8			
04	79200	X	NO RPT	-0-	-79200	-0-					Y	NO RPT					138

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
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	45384	-0-	-36084	-0-	1238	1	39031	3	Y	4641	4643	0	22	1	77
							10	4	5105	9			17	8			
04	78840	X	NO RPT	-0-	-78840	-0-					Y	NO RPT					77

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 3015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 2982 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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-
04	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 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 2989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 3076 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	281296 X	47476	-0-	-233820	-0-	1437	1	40917	3	Y	4647	4300	0	311	1	98
						10	4	5112	9			43	8			
*03	97960 X	65831	-0-	-32129	-0-	1885	1	59423	3	Y	4101	4091	0	20	1	73
						12	4	4511	9			15	8			
*04	94800 X	NO RPT	-0-	-94800	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	83544	-0-	-7131	-0-	2327	1	73398	3	Y	7094	7069	0	34	1	120
							16	4	7803	9			26	8			
04	87750	X	NO RPT	-0-	-87750	-0-					Y	NO RPT					120

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	132619	X	132619	-0-	-0-	-0-	3755	1	118444	3	Y	9447	9429	0	46	1	162
							28	4	10392	9			35	8			
04	105510	X	NO RPT	-0-	-105510	-0-					Y	NO RPT					162

PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5025	3	571	9	Y	519	517	0			54
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					54

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
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
04	2370	X	2355	-0-	-15	-0-	2211	2	144	9	N	131	193	1			374

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

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-
04	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

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-
04	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

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	418	-0-	-481	-0-	51	1	367	3	Y	-0-					-0-
*04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	216	1	575	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

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	434	-0-	-31	-0-	53	1	381	3	Y	-0-					-0-
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	118	1	316	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	125	1	898	3	Y	-0-					-0-
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	254	1	676	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
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	1441	-0-	-78	-0-	189	1	1223	3	N	26	14	1			12
							29	9									
04	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	359	1	957	3	N	28	10	1			30
							31	9									

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	58	1	373	3	N	35	96	1			74
							39	9									
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	131	1	350	3	N	30	27	1			77
							33	9									

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	84	1	604	3	N	-0-					458
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	204	1	544	3	N	-0-					458

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

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	310	-0-	-155	-0-	38	1	272	3	N	-0-					42
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	114	1	304	3	N	-0-					42

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

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	744	-0-	-62	-0-	91	1	653	3	N	-0-					-0-
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	254	1	676	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

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

BRISCOE (5140) WELL #: 2023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	763	-0-	763	763	208	1	555	3	N	-0-					99

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

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	667	-0-	-480	-0-	82	1	585	3	N	-0-				154
*04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	453	1	1206	3	N	-0-				154

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	180	1	1288	3	N	-0-				-0-
*04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	556	1	1481	3	N	-0-				-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	464	3	N	-0-				-0-
*04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	149	1	398	3	N	-0-				-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	N	-0-				-0-
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	60	1	160	3	N	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

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	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	322	1	2305	3	N	-0-			-0-
*04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	751	1	1999	3	N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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	403	-0-	-31	-0-	49	1	354	3	N	-0-			855
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	110	1	293	3	N	-0-			855

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1075	-0-	-103	-0-	133	1	859	3	N	75	72	1			293
							83	9									
*04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	262	1	699	3	N	53	98	1			248
							58	9									

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	N	-0-					-0-
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	69	1	183	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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	1417	-0-	-164	-0-	162	1	1047	3	Y	189	383	1			118
						208	9									
*04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	330	1	879	3	Y	149	178	1			89
						164	9									

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

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	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	N	-0-					114
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	42	1	113	3	N	-0-					114

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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	726	-0-	-142	-0-	89	1	637	3	N	-0-			-0-
04	750 N	476	-0-	-274	-0-	130	1	346	3	N	-0-			-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 203H RRCID -> 269194 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3154 - 3164

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) //CONT.// 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) 15146 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS, LES & CO. 846666
EBERT GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 094297 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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
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-
04	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
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-
04	0	#	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
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
04	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
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
04	DLQ G-10		2727	-0-	2727	10807	2725	2	2	9	N	2					49

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
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
*04	116862	X	29237	-0-	-87625	-0-	28772	2	465	9	N	423	531	1			81

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
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-
*04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	195	1	535	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

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
*04	3875 R	3875	-0-	-0-	-0-	1036	1	2839	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

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 #	1316	-0-	-482	-0-	37	1	1157	2	N	111					236
						122	9									
04	1890 #	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					236

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

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-
04	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

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-
04	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1450) //CONT.// 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	973	-0-	-112	-0-	30	1	942	2	N	1					2
							1	9									
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					2

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-28	-0-					N	1	17	1			11
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					11

CAMPANA, SOUTH (1600) //CONT.// 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 135805 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-			-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930

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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	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
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-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	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
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-
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
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
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-
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

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-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1208 RRCID -> 059990 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 5040

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-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

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-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-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
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
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					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
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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
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
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					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
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-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-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
*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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-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
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
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	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-
04	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
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-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	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
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-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
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-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			43

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 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
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
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			40

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 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
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-			9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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
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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BRISCOE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 058299 COMPL. DATE 02/27/1974 TOTAL DEPTH 5262 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BRISCOE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 058856 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4812 - 5081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BRISCOE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 058985 COMPL. DATE 07/01/1974 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
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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 060134 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 5227 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060431 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-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
*04	14B2 EXT	-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
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
*04	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

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
04	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

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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BRISCOE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 068477 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BRISCOE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 071261 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 4887 PERF. N/A

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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BRISCOE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 077560 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4790 - 4822

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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

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
*04	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
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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

BRISCOE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 077756 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4738 - 4768

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
*04	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

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
04	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

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
04	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

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
04	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

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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

BRISCOE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 087358 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4766 - 4792

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
*04	14B2 EXT	-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
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
*04	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

BRISCOE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 090534 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4710 - 4786

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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

BRISCOE RANCH WELL #: 33 RRCID -> 091510 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4702 - 4772

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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

BRISCOE RANCH WELL #: 34 RRCID -> 169827 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4792 - 4851

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
04	14B2 EXT	-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 #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

BRISCOE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 208365 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5106 - 5229

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
*04	14B2 EXT	-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

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
04	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

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
04	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

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-
*04	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
U. S. OPERATING, INC. 875431
GATES RANCH "K" WELL #: 1222 RRCID -> 116524 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5303 - 5334

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

GATES RANCH "K-G" WELL #: 1207 RRCID -> 120940 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4940 - 4947

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-
04	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

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
04	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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-
04	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

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 7034 RRCID -> 249629 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 4985 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-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

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
04	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

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									
*04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	Y	4	3	1			5
						4	9									

GATES RANCH B WELL #: 4035 RRCID -> 139168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5154 - 5166

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 169828 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5227 - 5252

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-
04	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
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									
*04	527	R	527	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	Y	6	4	1			8
							7	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
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									
*04	722	R	722	-0-	-0-	-0-	48	1	664	2	Y	9	7	1			12
							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
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									
04	0		522	-0-	522	3011	34	1	481	2	Y	6	5	1			9
							7	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
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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	39	1	252	3	N	26	14	1			12
							29	9									
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	80	1	212	3	N	28	10	1			30
							31	9									

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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
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-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
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									
04	26760	X	NO RPT	-0-	-26760	-0-					N	NO RPT					637

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

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									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 430 RRCID -> 077379 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5270

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
04	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

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-
04	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

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
04	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
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									
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	Y	4	2	1			5
							4	9									

PETTY, O. S. WELL #: 407 RRCID -> 085935 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5374 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	46	1	648	2	Y	9	8	1			12
							10	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
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									
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	502	2	Y	7	6	1			9
							8	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
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									
*04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	45	1	632	2	Y	9	6	1			11
							10	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
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									
*04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	47	1	651	2	Y	9	6	1			11
							10	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
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									
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	490	2	Y	7	4	1			8
							8	9									

PETTY, O. S. WELL #: 308 RRCID -> 111185 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5600 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	471	2	Y	6	5	1			9
							7	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
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-
04	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
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									
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	328	2	Y	5	3	1			6
							6	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
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	476	2	Y	7	5	1			9
						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
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	300 N	207	-0-	-93	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					18

PETTY RANCH WELL #: 708 RRCID -> 165363 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 5509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	161	1	2245	2	Y	30	25	1			41
						33	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
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									
*04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	71	1	989	2	Y	13	11	1			18
							14	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
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									
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	35	1	492	2	Y	7	5	1			9
							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
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									
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	39	1	549	2	Y	7	4	1			9
							8	9									

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 175384 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5598 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
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									
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	Y	8	5	1			10
							9	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
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									
*04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	71	1	998	2	Y	13	11	1			18
							14	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
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									
*04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	110	1	1538	2	Y	20	17	1			28
							22	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
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
04	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
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									
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	3	2	1			3
							3	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
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									
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	58	1	810	2	Y	11	9	1			15
							12	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
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									
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	Y	6	3	1			7
							7	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
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									
*04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	108	1	1513	2	Y	20	17	1			28
							22	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
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									
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	46	1	636	2	Y	9	6	1			11
							10	9									

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
11	750	N	158	-0-	-592	-0-	12	1	144	2	Y	2					13
							2	9									
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	959	2	Y	19	21	1			11
							21	9									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	58	1	781	2	Y	11	10	1			12
							12	9									
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	58	1	804	2	Y	12	9	1			15
							13	9									

GATES RANCH "B" WELL #: 9035 RRCID -> 213097 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5594 - 5657

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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
11	1020 N	531	-0-	-489	-0-	531	2		N	-0-			-0-
*12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
*02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
*03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			292
*04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			292

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 17 RRCID -> 214310 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5250 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEROKEE (NAVARRO) 17466 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MILAM
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
EASTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 273924 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3602 - 3632

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

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-
04 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

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
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2014 - PLUGGED 12/10/14

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

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	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-				-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT				-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014 - PLUGGED 12/16/14

LA PALOMA WELL #: 284 RRCID -> 151622 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2727 - 2745

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	104					209
*11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	101	150	1			160
*12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	101	151	1			110
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	123	1			91
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207	105	1			193
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	211	94	1			310
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	192					1125

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

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-
04	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

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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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

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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					55
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					55

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-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

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
04	1710 N	1613	-0-	-97	-0-	90	1	1523	2	N	-0-			45

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

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-
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	2	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

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-
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
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	2	S	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	4	S	NO RPT	-0-	-4	-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
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	64	S	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	S	NO RPT	-0-	-60	-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
11	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-
04	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
11	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
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
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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					117
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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
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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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
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	2178	-0-	-147	-0-	2171	2	7	9	N	6					15
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					15

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
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

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA PALOMA WELL #: 2132 RRCID -> 112421 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5094 - 5101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2014 - PLUGGED 12/01/14

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

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-
*04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

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-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1422 RRCID -> 107054 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5056 - 5256

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	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

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-
04	2460	N	1723	-0-	-737	-0-	1723	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	1			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			59
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			-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-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2014 - PLUGGED 09/05/14

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

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-
04	450 X	355	-0-	-95	-0-	46	1	309	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	23	1	152	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

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-
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	52	1	351	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

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-
*04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	102	1	692	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

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-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	45	1	305	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

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-
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	49	1	328	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

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-
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	69	1	462	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

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-
*04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	245	1	1655	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
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-
04	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

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-
04	1650 X	1645	-0-	-5	-0-	212	1	1433	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

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-
04	2370 X	2187	-0-	-183	-0-	282	1	1905	2	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

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-
*04	952 X	952	-0-	-0-	-0-	123	1	829	2	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

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-
04	1920 X	1633	-0-	-287	-0-	211	1	1422	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

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-
04	1620 X	1074	-0-	-546	-0-	142	1	932	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

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-
04	2130 X	1667	-0-	-463	-0-	221	1	1446	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	983	X	983	-0-	-0-	-0-	127	1	856	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1980	X	1760	-0-	-220	-0-	227	1	1533	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1740	X	1477	-0-	-263	-0-	191	1	1286	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1080	X	880	-0-	-200	-0-	114	1	766	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1500	X	1363	-0-	-137	-0-	176	1	1187	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1740	X	1062	-0-	-678	-0-	137	1	925	2	N	-0-					-0-

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
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-
04	2010	X	1376	-0-	-634	-0-	178	1	1198	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
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-
04	1440	X	1371	-0-	-69	-0-	177	1	1194	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
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-
04	1260	X	1044	-0-	-216	-0-	135	1	909	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
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-
04	1200	X	1105	-0-	-95	-0-	143	1	962	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
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-
04	2280	X	2076	-0-	-204	-0-	268	1	1808	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
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-
*04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	86	1	583	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
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-
04	540	X	465	-0-	-75	-0-	60	1	405	2	N	-0-					-0-

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
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-
04	2010	X	1823	-0-	-187	-0-	235	1	1588	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1140	X	954	-0-	-186	-0-	123	1	831	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

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-
04	2250	X	589	-0-	-1661	-0-	76	1	513	2	N	-0-					-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

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-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	87	1	571	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

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-
04	2130	X	2044	-0-	-86	-0-	264	1	1780	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
04	2790	X	2289	-0-	-501	-0-	296	1	1993	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

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-
04	2580	X	2276	-0-	-304	-0-	294	1	1982	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

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-
*04	5100 #	1	-0-	-5099	-0-	1	2			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

*05	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*06	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
*07	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
*08	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
*09	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*10	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
*11	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
*12	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
*01	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
*02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
*03	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
*04	360 X	NO RPT	-0-	-360	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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
*04	345 R	345	-0-	-0-	-0-	342	2	3	9	N	3					28

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
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
*04	522 R	522	-0-	-0-	-0-	498	2	24	9	N	22					122

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

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-
04	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

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-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

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-
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

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-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

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-
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					7

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

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-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

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-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

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-
04	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

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-
04	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
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
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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

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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
04	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

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-
04	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	1410 N	1378	-0-	-32	-0-	1378	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	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

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-
*04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

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-
04	900 N	838	-0-	-62	-0-	838	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

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-
*04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

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-
*04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	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
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-
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
*04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

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-
04	14B2	EXT	6208	-0-	6208	7716	6208	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

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-
*04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

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-
*04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

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-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	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
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-
04	780	N	659	-0-	-121	-0-	659	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
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-
*04	3000	N	7145	-0-	4145	11330	7145	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
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-
*04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	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
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-
04	720	N	533	-0-	-187	-0-	533	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
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-
04	1830	N	1632	-0-	-198	-0-	1632	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
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-
04	1020	N	786	-0-	-234	-0-	786	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
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-
04	960	N	840	-0-	-120	-0-	840	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
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-
04	1470	N	1265	-0-	-205	-0-	1265	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
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-
04	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	1213	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
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-
*04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	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
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-
*04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	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
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-
04	210	N	50	-0-	-160	-0-	50	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
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-
04	3270	X	2582	-0-	-688	-0-	2582	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
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-
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

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
04	330	#	213	-0-	-117	-0-	213	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					163
*04	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					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
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
04	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

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
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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
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
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	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

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-
*04	981 S	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-			-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

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
*04	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2299	2	8	9	N	7		33

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

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	1241	-0-	-1642	-0-	1241	2	N	-0-			-0-
*04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	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

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	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
*04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

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	3100	N	3327	-0-	227	606	3327	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	606					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

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-
04	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
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
*04	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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
*04	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9390	2	21	9	N	19					49

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

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-
*04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

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
*04	43553	X	43553	-0-	-0-	-0-	43530	2	23	9	N	21					97

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					11

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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
*04	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9331	2	18	9	N	16					46

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

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-
*04	3000 N	2158	-0-	-842	3115	2158	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

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-
*04	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
OILFIELD WASTE SOLUTIONS, LLC 620750
KHC SWD WELL #: 2 RRCID -> 275813 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870

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

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									
04	16620 X	11234	-0-	-5386	-0-	606	1	10624	3	N	4					92
						4	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

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-
*04	3000 N	3219	-0-	219	219	3219	2			N	-0-					-0-

HENRY, ALLYE WELL #: 2 RRCID -> 073263 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A

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

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

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
*04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					42

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7860 X	7359	-0-	-501	-0-	7359	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

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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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-
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	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

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	376	-0-	-27	-0-	40	1	336	2	N	-0-					-0-
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	42	1	357	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 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
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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	119	1	1008	2	Y	7					11
							8	9									
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	102	1	857	2	Y	1					12
							1	9									

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
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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	65	1	553	2	Y	3					6
							3	9									
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	51	1	427	2	Y	2					8
							2	9									

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
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	698	-0-	-108	-0-	73	1	622	2	N	3					6
							3	9									
04	810	N	747	-0-	-63	-0-	79	1	666	2	N	2					8
							2	9									

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
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	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	321	1	2723	2	N	151					156
							166	9									
04	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	306	1	2576	2	N	-0-					156

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
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	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	321	1	2723	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	1754	-0-	-646	-0-	186	1	1568	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 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
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	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

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	1309	-0-	-148	-0-	138	1	1171	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1361	-0-	-409	-0-	144	1	1217	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

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	1160	-0-	-111	-0-	122	1	1038	2	N	-0-					19
04	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	122	1	1028	2	N	-0-					19

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

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	207	-0-	-10	-0-	22	1	185	2	N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	21	1	174	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

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	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	697	1	5914	2	N	-0-					101
04	7140	X	5777	-0-	-1363	-0-	613	1	5164	2	N	-0-					101

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

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	378	-0-	-56	-0-	38	1	320	2	N	18					45
							20	9									
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	36	1	306	2	N	-0-					45

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
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	1207	-0-	-157	-0-	126	1	1071	2	N	9					14
							10	9									
04	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	116	1	981	2	N	1					15
							1	9									

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
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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	54	1	457	2	N	7					10
							8	9									
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	44	1	369	2	N	-0-					10

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
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	821	-0-	-202	-0-	85	1	725	2	N	10					17
							11	9									
04	840	N	773	-0-	-67	-0-	82	1	689	2	N	2					19
							2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3790	-0-	-426	-0-	397	1	3370	2	N	21					35
							23	9									
04	4680	X	4459	-0-	-221	-0-	473	1	3983	2	N	3					38
							3	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1249	-0-	-177	-0-	132	1	1117	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	114	1	963	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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	1408	-0-	-204	-0-	148	1	1260	2	N	-0-					34
04	1620	N	1355	-0-	-265	-0-	144	1	1211	2	N	-0-					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
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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	81	1	690	2	N	5					9
							6	9									
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	99	1	833	2	N	2					11
							2	9									

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
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	756	-0-	-143	-0-	78	1	665	2	N	12					20
							13	9									
04	840	N	665	-0-	-175	-0-	70	1	593	2	N	2					22
							2	9									

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
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	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	268	1	2277	2	N	-0-					-0-
*04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	263	1	2218	2	N	-0-					-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
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	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	303	1	3573	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2820	-0-	-210	-0-	299	1	2521	2	N	-0-					-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
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	330	-0-	-11	-0-	34	1	290	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	37	1	308	2	Y	-0-	1	1			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

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	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	192	1	1633	2	N	21					33
							23	9									
*04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	140	1	1176	2	N	-0-					33

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

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	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	429	1	3641	2	Y	42	42	1			8
							46	9									
04	3330	X	3281	-0-	-49	-0-	346	1	2916	2	Y	17	21	1			4
							19	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

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	4708	-0-	-376	-0-	490	1	4155	2	Y	57	56	1			11
							63	9									
*04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	508	1	4284	2	Y	21	26	1			6
							23	9									

BEEVER FARMS INC C WELL #: 1 RRCID -> 260313 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5735 - 5750

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
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	2334	-0-	-6966	-0-	236	1	1999	2	Y	90	90	1			18
							99	9									
04	9000	X	2084	-0-	-6916	-0-	217	1	1831	2	Y	33	42	1			9
							36	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

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	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	582	1	5358	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
*04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	322	1	2713	2	Y	7	10	1			2
							8	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

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	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	572	1	4853	2	N	-0-					-0-
*04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	571	1	4812	2	N	-0-					-0-

DOS ANOS (HOCKLEY) 25559 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. "77" WELL #: 1 RRCID -> 153727 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2172 - 2180

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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
04	9600 X	7920	-0-	-1680	-0-	7808	2	112	9	N	102	172	1			128

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

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
04	7500 X	386	-0-	-7114	-0-	245	2	141	9	N	128	139	1			115

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION 946195
ELENORA WELL #: 1 U RRCID -> 000173 COMPL. DATE 09/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	X	160	-0-	-0-	-0-	157	3	3	9	Y	3	2	1			3
06	156	X	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2	3	1			2
07	180	X	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	202	X	202	-0-	-0-	-0-	200	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	203	X	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	190	X	190	-0-	-0-	-0-	189	3	1	9	Y	1	1	1			2
11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	Y	2	2	1			2
12	187	X	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2	1	1			3
01	158	X	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2	4	1			1
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	Y	2	1	1			2
03	168	X	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	Y	3	3	1			2
*04	159	X	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2	3	1			1

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
*05	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5546	3	97	9	Y	88	64	1			91
06	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5226	3	75	9	Y	68	95	1			64
07	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5326	3	55	9	Y	50	59	1			55
08	5177	X	5145	-0-	-32	-0-	5090	3	55	9	Y	50	59	1			46
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5155	3	63	9	Y	57	62	1			41
10	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5459	3	53	9	Y	48	31	1			58
11	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5279	3	81	9	Y	74	65	1			67
12	5177	X	5140	-0-	-37	-0-	5073	3	67	9	Y	61	33	1			95
01	5177	X	5115	-0-	-62	-0-	5048	3	67	9	Y	61	132	1			24
02	4676	X	3914	-0-	-762	-0-	3858	3	56	9	Y	51	28	1			47
03	5177	X	5009	-0-	-168	-0-	4910	3	99	9	Y	90	91	1			46
04	5010	X	4828	-0-	-182	-0-	4759	3	69	9	Y	63	88	1			21

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3513	3	61	9	Y	55	40	1			56
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3592	3	52	9	Y	47	62	1			41
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3093	3	33	9	Y	30	37	1			34
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3243	3	35	9	Y	32	37	1			29
09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3326	3	41	9	Y	37	40	1			26
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3757	3	35	9	Y	32	20	1			38
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3479	3	54	9	Y	49	43	1			44
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3022	3	41	9	Y	37	21	1			60
01	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2685	3	35	9	Y	32	78	1			14
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3085	3	44	9	Y	40	20	1			34
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3583	3	74	9	Y	67	67	1			34
*04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3422	3	48	9	Y	44	63	1			15

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	X	1883	-0-	-411	-0-	1851	3	32	9	Y	29	22	1			31
06	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2043	3	30	9	Y	27	35	1			23
07	2015	X	1990	-0-	-25	-0-	1969	3	21	9	Y	19	22	1			20
08	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2014	3	22	9	Y	20	22	1			18
09	2070	X	2042	-0-	-28	-0-	2018	3	24	9	Y	22	24	1			16
10	2139	X	2080	-0-	-59	-0-	2060	3	20	9	Y	18	12	1			22
11	2070	X	1835	-0-	-235	-0-	1807	3	28	9	Y	25	23	1			24
12	2108	X	1740	-0-	-368	-0-	1717	3	23	9	Y	21	12	1			33
01	2108	X	1923	-0-	-185	-0-	1897	3	26	9	Y	24	48	1			9
02	1904	X	1316	-0-	-588	-0-	1298	3	18	9	Y	16	9	1			16
03	2077	X	1972	-0-	-105	-0-	1933	3	39	9	Y	35	34	1			17
*04	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1895	3	28	9	Y	25	34	1			8

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1681	3	30	9	Y	27	19	1			27
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1818	3	25	9	Y	23	30	1			20
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1720	3	19	9	Y	17	19	1			18
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1417	3	15	9	Y	14	18	1			14
09	1830 N	1426	-0-	-404	-0-	1408	3	18	9	Y	16	18	1			12
10	1736 N	1573	-0-	-163	-0-	1559	3	14	9	Y	13	9	1			16
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1639	3	26	9	Y	24	20	1			20
12	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	1405	3	20	9	Y	18	10	1			28
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2196	3	29	9	Y	26	46	1			8
02	2800 N	3017	-0-	217	217	2974	3	43	9	Y	39	17	1			30
03	2436 N	2219	-0-	-217	-0-	2176	3	43	9	Y	39	46	1			23
04	2160 N	1729	-0-	-431	-0-	1704	3	25	9	Y	23	37	1			9

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

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-
04	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

*05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1700	3	30	9	Y	27	20	1			28
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1417	3	21	9	Y	19	28	1			19
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2129	3	22	9	Y	20	20	1			19
08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2569	3	28	9	Y	25	25	1			19
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1494	3	19	9	Y	17	22	1			14
10	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	1269	3	12	9	Y	11	9	1			16
11	1290 N	1110	-0-	-180	-0-	1092	3	18	9	Y	16	16	1			16
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1643	3	22	9	Y	20	9	1			27
01	1271 N	1120	-0-	-151	-0-	1106	3	14	9	Y	13	34	1			6
02	1036 N	1008	-0-	-28	-0-	994	3	14	9	Y	13	7	1			12
03	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	1188	3	24	9	Y	22	23	1			11
*04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1304	3	20	9	Y	18	23	1			6

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

*05	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9805	3	169	9	Y	154	105	1			149
06	9360 X	7254	-0-	-2106	-0-	7151	3	103	9	Y	94	146	1			97
07	9672 X	8729	-0-	-943	-0-	8638	3	91	9	Y	83	93	1			87
08	9672 X	9334	-0-	-338	-0-	9234	3	100	9	Y	91	100	1			78
09	9360 X	7956	-0-	-1404	-0-	7861	3	95	9	Y	86	99	1			65
10	9672 X	7227	-0-	-2445	-0-	7159	3	68	9	Y	62	44	1			83
11	9030 X	8787	-0-	-243	-0-	8653	3	134	9	Y	122	101	1			104
12	9331 X	8729	-0-	-602	-0-	8613	3	116	9	Y	105	54	1			155
01	9331 X	8446	-0-	-885	-0-	8336	3	110	9	Y	100	216	1			39
02	8204 X	7850	-0-	-354	-0-	7738	3	112	9	Y	102	52	1			89
03	9083 X	6652	-0-	-2431	-0-	6520	3	132	9	Y	120	139	1			70
*04	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	8912	3	130	9	Y	118	151	1			37

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
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1453	3	24	9	Y	22	13	1			19
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1254	3	18	9	Y	16	21	1			14
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1136	3	12	9	Y	11	13	1			12
08	1550	N	460	-0-	-1090	-0-	456	3	4	9	Y	4	9	1			7
09	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	1137	3	14	9	Y	13	12	1			8
10	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1110	3	10	9	Y	9	6	1			11
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1024	3	17	9	Y	15	13	1			13
12	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1094	3	15	9	Y	14	7	1			20
01	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1088	3	14	9	Y	13	28	1			5
02	980	N	901	-0-	-79	-0-	888	3	13	9	Y	12	6	1			11
03	1116	N	703	-0-	-413	-0-	690	3	13	9	Y	12	15	1			8
*04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1082	3	15	9	Y	14	18	1			4

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
*05	7874	X	6606	-0-	-1268	-0-	6494	3	112	9	Y	102	78	1			111
06	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7436	3	107	9	Y	97	125	1			83
07	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8366	3	89	9	Y	81	85	1			79
08	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8009	3	86	9	Y	78	88	1			69
09	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	7922	3	96	9	Y	87	94	1			62
10	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8285	3	80	9	Y	73	47	1			88
11	7620	X	7478	-0-	-142	-0-	7365	3	113	9	Y	103	94	1			97
12	7874	X	4919	-0-	-2955	-0-	4854	3	65	9	Y	59	40	1			116
01	7874	X	6162	-0-	-1712	-0-	6082	3	80	9	Y	73	160	1			29
02	7112	X	5866	-0-	-1246	-0-	5782	3	84	9	Y	76	39	1			66
03	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8284	3	167	9	Y	152	145	1			73
*04	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7700	3	112	9	Y	102	141	1			34

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
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	12250	-0-	-10845	-0-	9565	3	68	4	N	2379	14	0	2281	1	301
							2617	9					8	8			
*04	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	10522	3	50	4	N	2415	11	0	2264	1	435
							2657	9					6	8			

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
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	4880	-0-	-28166	-0-	3408	3	61	4	N	1283	34	0	1217	1	163
							1411	9					12	8			
04	5310	X	3419	-0-	-1891	-0-	2130	3	1289	9	N	1172	26	0	702	1	603
													4	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
*08	43834	X	9415	-0-	-34419	-0-	6537	3	1323	4	N	1414	2	0	1228	1	282
							1555	9					130	5	9	8	
09	13440	X	7617	-0-	-5823	-0-	5268	3	1191	4	N	1053	1	0	1061	1	273
							1158	9									
10	9393	X	7000	-0-	-2393	-0-	4703	3	1062	4	N	1123	2	0	1244	1	145
							1235	9					5	8			
11	8970	X	4771	-0-	-4199	-0-	3348	3	595	4	N	753	2	0	539	1	357
							828	9									
12	6975	X	4312	-0-	-2663	-0-	3233	3	263	4	N	742	3	0	901	1	189
							816	9					6	8			
01	6975	X	4706	-0-	-2269	-0-	3546	3	185	4	N	886	4	0	749	1	322
							975	9									
02	6300	X	4781	-0-	-1519	-0-	3249	3	630	4	N	820	3	0	922	1	217
							902	9									
03	6975	X	3449	-0-	-3526	-0-	2222	3	180	4	N	952	2	0	898	1	268
							1047	9					1	8			
04	4770	X	4563	-0-	-207	-0-	3453	3	187	4	N	839	3	0	743	1	353
							923	9					8	8			

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

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	7694	-0-	-242	-0-	293	1	5924	3	N	1057	11	0	741	1	432
							314	4	1163	9			6	8			
*04	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	300	1	5570	3	N	1243	8	0	1442	1	222
							550	4	1367	9			3	8			

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

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	39363	-0-	-12438	-0-	217	1	38269	3	N	797	387	0	360	1	264
							877	9									
04	42000	X	37651	-0-	-4349	-0-	234	1	36627	3	N	718	353	0	358	1	269
							790	9					2	8			

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

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
04	6973	X	NO RPT	-0-	-6973	-0-					N	NO RPT					163

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
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	27441	-0-	-13417	-0-	27205	3	40	4	N	178	46	0	186	1	94
							196	9									
04	30822	X	NO RPT	-0-	-30822	-0-					N	NO RPT					94

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
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	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	651	1	1811	3	N	616	61	0	169	1	386
							678	9									
*04	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	357	1	4635	3	N	587	28	0	553	1	389
							646	9					3	8			

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	18710	-0-	-9128	-0-	17617	3	370	4	N	657	10	0	536	1	109
							723	9					2	8			
04	23340	X	20208	-0-	-3132	-0-	19452	3	360	4	N	360	3	0	177	1	287
							396	9					2	8			

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14970	-0-	-1708	-0-	13695	3	1275	9	N	1159	28	0	741	1	386
													4	8			
*04	13920	X	12971	-0-	-949	-0-	12014	3	957	9	N	870	19	0	914	1	320
													3	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	20481	-0-	-4660	-0-	20122	3	120	4	N	217	21	0	179	1	107
							239	9									
04	22860	X	NO RPT	-0-	-22860	-0-					N	NO RPT					107

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9457	-0-	-4183	-0-	9153	3	60	4	N	222	31	0	360	1	131
							244	9					9	8			
04	11850	X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					N	NO RPT					131

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
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.		9491	-0-	9491	28787	6984	3	20	4	N	2261	391	0	1985	1	296
							2487	9					11	8			
*04	36288	X	7501	-0-	-28787	-0-	5608	3	1893	9	N	1721	1788	1	7	8	222

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	9152	-0-	-4023	-0-	8104	3	12	4	N	942	11	0	734	1	373
							1036	9									
04	10171	X	NO RPT	-0-	-10171	-0-					N	NO RPT					373

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-26443	-0-					N	4	4	8			-0-
04	679	X	-0-	-0-	-679	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	24938	-0-	-6310	-0-	24938	3			N	-0-					-0-
04	29944	X	NO RPT	-0-	-29944	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3905	-0-	-11781	-0-	3121	3	784	9	N	713	6	0	722	1	431
													2	8			
04	11776	X	NO RPT	-0-	-11776	-0-					N	NO RPT					431

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
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
04	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					N	NO RPT					540

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	50559	-0-	-20431	-0-	49381	3	1178	9	Y	1071	256	0	915	1	125
													3	8			
04	53147	X	NO RPT	-0-	-53147	-0-					Y	NO RPT					125

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	50802	-0-	-19630	-0-	49696	3	1106	9	Y	1005	193	0	911	1	125
													3	8			
*04	52916	X	47353	-0-	-5563	-0-	46348	3	1005	9	Y	914	150	0	721	1	165
													3	8			

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7043	-0-	-34001	-0-	6040	3	1003	9	N	912	11	0	4	8	1342
04	1067	X	-0-	-0-	-1067	-0-					N	-0-					1342

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	71745	X	23930	-0-	-47815	-0-	1167	1	21370	3	N	1263	62	0	983	1	285
							4	4	1389	9							
04	28012	X	NO RPT	-0-	-28012	-0-					N	NO RPT					285

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 272586 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF. N/A

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

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	6506	-0-	-4251	-0-	3849	3	2657	9	N	2415	2586	1	1	8	429
04	10410	X	7307	-0-	-3103	-0-	5136	3	2171	9	N	1974	2189	1			214

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

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	9408	-0-	-4077	-0-	286	1	7426	3	N	1541	53	0	1758	1	304
							1	4	1695	9			2	8			
04	13050	X	8070	-0-	-4980	-0-	300	1	6446	3	N	1204	35	0	1288	1	184
							1324	9					1	8			

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

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	71015	-0-	-76979	-0-	71013	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	84256	X	NO RPT	-0-	-84256	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	94816	-0-	-86162	-0-	94815	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	111189	X	NO RPT	-0-	-111189	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	11021	-0-	-18894	-0-	9891	3	1130	9	N	1027	43	0	888	1	177
													8	8			
04	20975	X	NO RPT	-0-	-20975	-0-					N	NO RPT					177

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	23429	-0-	-9307	-0-	18603	3	485	4	N	3946	396	0	2967	1	895
							4341	9					7	8			
04	31680	X	NO RPT	-0-	-31680	-0-					N	NO RPT					895

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19628	-0-	-21168	-0-	16843	3	2785	9	N	2532	2532	0			-0-
*04	19180	X	16792	-0-	-2388	-0-	14876	3	1916	9	N	1742	1742	0			-0-

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					N	NO RPT					667

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	312	1	8704	3	N	3196	75	0	2674	1	445
						44	4	3516	9			2	8			
*04	12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	300	1	10371	3	N	2111	51	0	2275	1	228
						2	4	2322	9			2	8			

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
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	14468 X	14468	-0-	-0-	-0-	294	1	10406	3	N	3425	634	0	2633	1	411
						3768	9					2	8			
*04	14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	300	1	10719	3	N	2888	292	0	2717	1	288
						3177	9					2	8			

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
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	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	9374	3	165	4	N	2931	1664	0	1154	1	320
						3224	9					3	8			
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

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
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	36697 X	36697	-0-	-0-	-0-	30673	3	6024	9	N	5476	5435	0	57	1	7
												7	8			
04	21780 X	NO RPT	-0-	-21780	-0-					N	NO RPT					7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
*08	0	%	87754	-0-	87754	188953	72254	3	265	4	N	13850	13799	0	47	1	4
							15235	9									
*09	0	%	34636	-0-	34636	223589	28388	3	222	4	N	5478	5292	0	172	1	18
							6026	9									
*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
04	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

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	62684	-0-	-81218	-0-	61910	3	58	4	N	651	298	0	376	1	253
							716	9					7	8			
04	72850	X	NO RPT	-0-	-72850	-0-					N	NO RPT					253

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

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	24309	-0-	-12550	-0-	23304	3	30	4	N	886	17	0	1080	1	187
							975	9									
04	26022	X	NO RPT	-0-	-26022	-0-					N	NO RPT					187

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

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	12616	-0-	-3659	-0-	10232	3	2384	9	N	2167	17	0	1481	1	719
													2	8			
04	409	X	NO RPT	-0-	-409	-0-					N	NO RPT					719

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9129	3	800	9	N	727	22	0	591	1	109
													5	8			
*04	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	9625	3	690	9	N	627	614	1	1	8	121

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
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	25058	-0-	-11460	-0-	1735	1	20352	3	N	2699	91	0	2078	1	530
							2	4	2969	9							
*04	25958	X	13000	-0-	-12958	-0-	1594	1	10551	3	N	763	205	0	958	1	129
							16	4	839	9			1	8			

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
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	13275	-0-	-5976	-0-	11414	3	210	4	N	1501	18	0	1254	1	374
							1651	9					3	8			
04	18630	X	NO RPT	-0-	-18630	-0-					N	NO RPT					374

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
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	9810	-0-	-48067	-0-	7708	3	2102	9	N	1911	1712	0	199	8	-0-
*04	13470	X	8279	-0-	-5191	-0-	6493	3	1786	9	N	1624	1578	0	46	8	-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		29792	-0-	29792	282005	24470	3	5322	9	N	4838	4838	0			-0-
*12	309203	X	27198	-0-	-282005	-0-	22064	3	5134	9	N	4667	4649	0	18	8	-0-
*01	63581	X	18273	-0-	-45308	-0-	15374	3	2899	9	N	2635	2635	0			-0-
*02	57428	X	19744	-0-	-37684	-0-	16512	3	3232	9	N	2938	2933	0	5	8	-0-
*03	63581	X	13983	-0-	-49598	-0-	10834	3	3149	9	N	2863	2788	0	75	8	-0-
*04	17190	X	15725	-0-	-1465	-0-	12273	3	3452	9	N	3138	3138	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38890	-0-	38890	354641	32905	3	5985	9	N	5441	5441	0			-0-
*12	387634 X	32993	-0-	-354641	-0-	27577	3	5416	9	N	4924	4913	0	11	8	-0-
*01	80321 X	30311	-0-	-50010	-0-	26259	3	4052	9	N	3684	3682	0	2	8	-0-
*02	72548 X	25964	-0-	-46584	-0-	22475	3	3489	9	N	3172	3172	0			-0-
*03	80321 X	21679	-0-	-58642	-0-	18599	3	3080	9	N	2800	2796	0	4	1	-0-
*04	22290 X	17219	-0-	-5071	-0-	15558	3	1661	9	N	1510	1509	0	1	1	-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

11	SHUT IN	43151	-0-	43151	376868	35673	3	7478	9	N	6798	6798	0			-0-
*12	414140 X	37272	-0-	-376868	-0-	30275	3	6997	9	N	6361	6352	0	9	8	-0-
*01	80476 X	33873	-0-	-46603	-0-	28525	3	5348	9	N	4862	4862	0			-0-
*02	72688 X	27657	-0-	-45031	-0-	23487	3	4170	9	N	3791	3791	0			-0-
*03	80476 X	27148	-0-	-53328	-0-	22397	3	4751	9	N	4319	4314	0	5	1	-0-
*04	23958 X	23958	-0-	-0-	-0-	19532	3	4426	9	N	4024	3811	0	170	1	-0-
												43	8			

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

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	297609 X	52569	-0-	-245040	-0-	42265	3	10304	9	N	9367	9367	0	1	8	-0-
*03	57505 X	52845	-0-	-4660	-0-	42328	3	2	4	N	9559	9559	0			-0-
						10515	9									
*04	48210 X	NO RPT	-0-	-48210	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

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	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	310	1	8258	3	N	346	12	0	355	1	59
						381	9									
*04	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	300	1	5084	3	N	306	332	1			33
						337	9									

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

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	36732	-0-	-37420	-0-	31264	3	5468	9	N	4971	4947	0	13	8	11
04	71760 X	31433	-0-	-40327	-0-	26461	3	48	4	N	4476	4302	0	97	1	67
						4924	9					21	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		65219	-0-	65219	65219	52394	3	54	4	N	11610	11601	0			9
							12771	9									
08	0		95443	-0-	95443	160662	78683	3	54	4	N	15187	14995	0			201
							16706	9									
09	0		74765	-0-	74765	235427	60218	3	6	4	N	13219	13203	0	160	1	57
							14541	9									
10	0		66503	-0-	66503	301930	53722	3	12781	9	N	11619	11556	0	76	8	44
11	0		52716	-0-	52716	354646	42898	3	9818	9	N	8925	8586	0	148	1	133
													102	8			
12	0		48114	-0-	48114	402760	38987	3	11	4	N	8287	8105	0	137	1	15
							9116	9					163	8			
*01	444214	X	41454	-0-	-402760	-0-	34106	3	7348	9	N	6680	6632	0	42	8	21
02	59444	X	35465	-0-	-23979	-0-	29354	3	6111	9	N	5555	5486	0	79	8	11
03	65813	X	34717	-0-	-31096	-0-	29196	3	5521	9	N	5019	5006	0	13	8	11
04	63690	X	NO RPT	-0-	-63690	-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

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							
*04	22118	X	22118	-0-	-0-	-0-	4388	1	7068	2	N	2679	2533	1	57	8	296
							7715	4	2947	9							

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

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	3143	-0-	-2902	-0-	1128	1	1137	2	N	798	858	1			325
							878	9									
*01	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	2345	1	2174	2	N	1116	1053	1			388
							249	4	1228	9							
*02	5292	X	3242	-0-	-2050	-0-	1633	1	70	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									
*04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	2357	1	2136	2	N	990	859	1			314
							390	4	1089	9							

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

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							
*04	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	5332	1	298	2	Y	264	327	1	1	8	209
							7372	4	290	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
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							
04	8730	X	4611	-0-	-4119	-0-	1598	1	2154	4	Y	781	743	1			621
							859	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
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							
04	14190	X	7482	-0-	-6708	-0-	2541	1	4477	4	N	422	414	1			48
							464	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
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							
04	10830	X	10034	-0-	-796	-0-	2755	1	1843	2	N	525	517	1			59
							4858	4	578	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
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							
*04	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	1465	1	3284	2	N	1337	1496	1	8	8	971
							124	4	1471	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
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							
04	T. A.	28134	-0-	28134	222758	273	1	18337	2	N	2478	2626	1			280
						6798	4	2726	9							

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	9540 X	7078	-0-	-2462	-0-	1691	1	4440	2	N	731	710	1	8	8	307
						143	4	804	9							

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	18900 X	10548	-0-	-8352	-0-	1969	1	7785	2	N	570	433	1	8	8	238
						167	4	627	9							

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	50565	-0-	50565	50565	3534	1	3553	4	N	8680	8290	1	36	8	354
						33930	5	9548	9							
*09	91480 X	40915	-0-	-50565	-0-	2869	1	27330	2	N	3721	3485	1	2	8	588
						6623	4	4093	9							
10	51708 X	28764	-0-	-22944	-0-	2885	1	19878	2	N	2076	2208	1	3	8	453
						3717	4	2284	9							
11	50040 X	17922	-0-	-32118	-0-	1555	1	10522	2	N	1654	1608	1	1	8	498
						4026	4	1819	9							
12	51708 X	14948	-0-	-36760	-0-	1155	1	7670	2	N	1540	1582	1	13	8	443
						4429	4	1694	9							
01	51708 X	13696	-0-	-38012	-0-	1913	1	6028	2	N	1868	1722	1	17	8	572
						3700	4	2055	9							
02	38192 X	13495	-0-	-24697	-0-	1611	1	9317	2	N	1729	1548	1	13	8	740
						665	4	1902	9							
03	28768 X	15303	-0-	-13465	-0-	2414	1	9036	2	N	3026	2448	1	9	8	1309
						524	4	3329	9							
04	17910 X	12697	-0-	-5213	-0-	2036	1	8286	2	N	2002	2458	1	8	8	845
						173	4	2202	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 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	67641 X	8075	-0-	-59566	-0-	73	1	4702	2	N	2196	2488	1	5	8	196
						884	4	2416	9							
*02	32974 X	32974	-0-	-0-	-0-	239	1	20508	2	N	6785	6483	1			498
						4763	4	7464	9							
*03	32340 X	32340	-0-	-0-	-0-	235	1	15743	2	N	4179	4253	1	1	8	423
						11765	4	4597	9							
*04	28830 X	24497	-0-	-4333	-0-	226	1	15202	2	N	3121	3191	1			353
						5636	4	3433	9							

BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11445	10409	1	598	8	438
09	55710 X	54484	-0-	-1226	-0-	3707	1	35393	2	N	6187	5477	1	202	8	946
						8578	4	6806	9							
10	57567 X	44003	-0-	-13564	-0-	4340	1	30013	2	N	3671	3728	1	111	8	778
						5612	4	4038	9							
11	55710 X	34893	-0-	-20817	-0-	3043	1	20782	2	N	2833	2701	1	81	8	829
						7952	4	3116	9							
12	57567 X	28665	-0-	-28902	-0-	2227	1	14989	2	N	2540	2523	1	153	8	693
						8655	4	2794	9							
01	57567 X	18856	-0-	-38711	-0-	1762	1	11499	2	N	1992	2053	1	24	8	608
						3404	4	2191	9							
02	50848 X	14444	-0-	-36404	-0-	1192	1	11201	2	N	1419	1406	1	16	8	605
						490	4	1561	9							
03	43989 X	19906	-0-	-24083	-0-	1604	1	16560	2	N	1269	1318	1	10	8	546
						346	4	1396	9							
04	34890 X	19691	-0-	-15199	-0-	2548	1	15479	2	N	1315	1296	1	13	8	552
						217	4	1447	9							

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

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							
04	19470 X	1116	-0-	-18354	-0-	71	1	884	2	N	141	111	1	9	8	56
						6	4	155	9							

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	23095 X	NO RPT	-0-	-23095	-0-					N	NO RPT	-0-
02	20860 X	NO RPT	-0-	-20860	-0-					N	NO RPT	-0-
03	23095 X	NO RPT	-0-	-23095	-0-					N	NO RPT	-0-
04	22350 X	NO RPT	-0-	-22350	-0-					N	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	24925	X	24925	-0-	-0-	-0-	24738	2	187	9	N	170	124	1	1	8	154

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

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
*04	29515	X	29515	-0-	-0-	-0-	29295	2	220	9	N	200	224	1	2	8	25

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

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
04	42000	X	34332	-0-	-7668	-0-	34320	2	12	9	N	11	2	8			142

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

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
04	27540	X	24464	-0-	-3076	-0-	24453	2	11	9	N	10	5	8			98

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

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
04	5820	X	1431	-0-	-4389	-0-	1302	2	129	9	N	117	516	1	1	8	131

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

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
04	29280	X	-0-	-0-	-29280	-0-					N	3	2	8			5

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

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
*04	43383	X	43383	-0-	-0-	-0-	42433	2	950	9	Y	864	976	1	3	8	258

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	51720	X	51482	-0-	-238	-0-	49898	2	1584	9	Y	1440	1541	1	4	8	414

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

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
*04	42611	X	42611	-0-	-0-	-0-	41574	2	1037	9	Y	943	969	1	3	8	256

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

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
04	103230	X	34437	-0-	-68793	-0-	33434	2	1003	9	N	912	914	1	3	8	292

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

*05	27853	X	27853	-0-	-0-	-0-	27681	2	172	9	N	156	6	8			285
*06	25889	X	25889	-0-	-0-	-0-	25750	2	139	9	N	126	176	1	5	8	230
*07	26760	X	26760	-0-	-0-	-0-	26628	2	132	9	N	120	172	1	5	8	173
*08	26861	X	26861	-0-	-0-	-0-	26717	2	144	9	N	131	182	1	9	8	113
*09	23822	X	23822	-0-	-0-	-0-	23748	2	74	9	N	67	10	8			170
*10	25977	X	25977	-0-	-0-	-0-	25897	2	80	9	N	73	4	8			239
*11	23447	X	23447	-0-	-0-	-0-	23433	2	14	9	N	13					252
*12	22506	X	22506	-0-	-0-	-0-	22452	2	54	9	N	49	4	8			297
*01	0	W	20673	-0-	20673	20673	20606	2	67	9	N	61	191	1	2	8	165
02	0	W	17355	-0-	17355	38028	17301	2	54	9	N	49	5	8			209
03	0	W	17099	-0-	17099	55127	17030	2	69	9	N	63	179	1	3	8	90
04	0	W	17215	-0-	17215	72342	17175	2	40	9	N	36	4	8			122

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

*05	26032	X	26032	-0-	-0-	-0-	25487	2	545	9	N	495	372	1	2	8	492
*06	35790	X	35790	-0-	-0-	-0-	35193	2	597	9	N	543	697	1	1	8	337
*07	37016	X	37016	-0-	-0-	-0-	36470	2	546	9	N	496	734	1	3	8	96
*08	37532	X	37532	-0-	-0-	-0-	37069	2	463	9	N	421	353	1	3	8	161
*09	41408	X	41408	-0-	-0-	-0-	40873	2	535	9	N	486	362	1	5	8	280
*10	40268	X	40268	-0-	-0-	-0-	39755	2	513	9	N	466	567	1	2	8	177
*11	33156	X	33156	-0-	-0-	-0-	32721	2	435	9	N	395					572
*12	28584	X	28584	-0-	-0-	-0-	28171	2	413	9	N	375	368	1	1	8	578
*01	0	W	24726	-0-	24726	24726	24378	2	348	9	N	316	742	1			152
02	0	W	22261	-0-	22261	46987	21999	2	262	9	N	238	184	1	1	8	205
03	0	W	22265	-0-	22265	69252	22016	2	249	9	N	226	186	1	2	8	243
04	0	W	20733	-0-	20733	89985	20518	2	215	9	N	195	185	1	1	8	252

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
KARIS RESOURCES, LLC 451102
CARSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 275899 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10600 - 11558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

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
04	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					3

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

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									
04	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					41

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

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									
04	13440 X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					N	NO RPT					376

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
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
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					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
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									
04	34950	X	NO RPT	-0-	-34950	-0-					N	NO RPT					148

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
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
*04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3136	2	108	9	N	98					203

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
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
04	7770	X	4913	-0-	-2857	-0-	4691	2	222	9	N	202	184	1			197

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
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
04	9510	X	6936	-0-	-2574	-0-	6416	2	520	9	N	473	377	1			199

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

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-
04		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	5370	-0-	-365	-0-	494	1	4602	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							
04	4140	X	2252	-0-	-1888	-0-	362	1	1769	3	Y	7	9	1			-0-
							113	4	8	9							

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

*09	18300	X	11449	-0-	-6851	-0-	680	1	10665	3	Y	93	64	1			39
							2	4	102	9							
*10	18910	X	7991	-0-	-10919	-0-	510	1	7243	3	Y	215	133	1			121
							1	4	237	9							
*11	18300	X	12698	-0-	-5602	-0-	748	1	11911	3	Y	35	141	1			15
							39	9									
*12	18786	X	7493	-0-	-11293	-0-	538	1	6909	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							
04	15600	X	12813	-0-	-2787	-0-	1032	1	11773	3	Y	4	14	1			1
							4	4	4	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
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							
04	8160	X	6328	-0-	-1832	-0-	937	1	5201	3	Y	146	118	1			58
							29	4	161	9							

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

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-
04	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	6028	-0-	-1164	-0-	547	1	5101	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							
04	4920	X	4132	-0-	-788	-0-	637	1	3117	3	Y	162	161	1			10
							200	4	178	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

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							
04	0	W	4857	-0-	4857	16681	721	1	4001	3	Y	103	96	1			41
							22	4	113	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
*09	10860	X	2759	-0-	-8101	-0-	164	1	2581	3	Y	12	65	1			5
							1	4	13	9							
*10	12059	X	10751	-0-	-1308	-0-	704	1	9999	3	Y	43	24	1			24
							1	4	47	9							
*11	11670	X	7088	-0-	-4582	-0-	413	1	6578	3	Y	88	74	1			38
							97	9									
*12	12059	X	8155	-0-	-3904	-0-	580	1	7453	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							
04	9630	X	7249	-0-	-2381	-0-	582	1	6632	3	Y	30	97	1			5
							2	4	33	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

*09	18150	X	12737	-0-	-5413	-0-	713	1	11598	3	Y	343	326	1			47
							49	4	377	9							
*10	17019	X	12005	-0-	-5014	-0-	775	1	10845	3	Y	310	310	1			47
							44	4	341	9							
*11	16050	X	12912	-0-	-3138	-0-	790	1	11727	3	Y	321	324	1			44
							42	4	353	9							
*12	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	1013	1	15110	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	8636	-0-	-6148	-0-	408	1	7881	3	Y	309	313	1			38
							7	4	340	9							
*03	20336	X	10803	-0-	-9533	-0-	416	1	9983	3	Y	364	351	1			51
							4	4	400	9							
04	19680	X	9908	-0-	-9772	-0-	403	1	9115	3	Y	352	379	1			24
							3	4	387	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

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							
04	7590	X	4609	-0-	-2981	-0-	684	1	3796	3	Y	98	95	1			39
							21	4	108	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10380	X	7009	-0-	-3371	-0-	396	1	6444	3	Y	129	124	1			18
							27	4	142	9							
*10	9083	X	5537	-0-	-3546	-0-	356	1	4987	3	Y	157	151	1			24
							21	4	173	9							
*11	8790	X	8483	-0-	-307	-0-	519	1	7704	3	Y	212	207	1			29
							27	4	233	9							
*12	9083	X	7619	-0-	-1464	-0-	459	1	6839	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	6644	-0-	-3072	-0-	316	1	6099	3	Y	204	209	1			25
							5	4	224	9							
*03	10757	X	6781	-0-	-3976	-0-	263	1	6305	3	Y	192	190	1			27
							2	4	211	9							
04	10410	X	6171	-0-	-4239	-0-	253	1	5736	3	Y	164	180	1			11
							2	4	180	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

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							
04	8640	X	5854	-0-	-2786	-0-	872	1	4842	3	Y	103	116	1			41
							27	4	113	9							

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

*09	16260	X	14436	-0-	-1824	-0-	863	1	13537	3	Y	30	42	1			13
							3	4	33	9							
*10	14880	X	10845	-0-	-4035	-0-	707	1	10039	3	Y	89	52	1			50
							1	4	98	9							
*11	14370	X	11069	-0-	-3301	-0-	648	1	10312	3	Y	99	106	1			43
							109	9									
*12	15593	X	7454	-0-	-8139	-0-	534	1	6867	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							
04	13590	X	9777	-0-	-3813	-0-	782	1	8916	3	Y	69	91	1			12
							3	4	76	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	19830	X	15102	-0-	-4728	-0-	837	1	13627	3	Y	527	499	1			73
							58	4	580	9							
*10	18352	X	15894	-0-	-2458	-0-	1019	1	14267	3	Y	500	497	1			76
							58	4	550	9							
*11	16770	X	13891	-0-	-2879	-0-	832	1	12355	3	Y	600	594	1			82
							44	4	660	9							
*12	17329	X	13285	-0-	-4044	-0-	789	1	11773	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	11410	-0-	-5558	-0-	539	1	10403	3	Y	418	445	1			51
							8	4	460	9							
*03	18786	X	12325	-0-	-6461	-0-	473	1	11350	3	Y	453	441	1			63
							4	4	498	9							
04	16980	X	10864	-0-	-6116	-0-	454	1	10255	3	Y	138	192	1			9
							3	4	152	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
*09	20970	X	15349	-0-	-5621	-0-	856	1	13932	3	Y	456	436	1			63
							59	4	502	9							
*10	17484	X	6211	-0-	-11273	-0-	399	1	5594	3	Y	177	213	1			27
							23	4	195	9							
*11	17730	X	15202	-0-	-2528	-0-	930	1	13796	3	Y	388	362	1			53
							49	4	427	9							
*12	18321	X	10449	-0-	-7872	-0-	635	1	9463	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	12076	-0-	-5312	-0-	579	1	11172	3	Y	287	284	1			35
							9	4	316	9							
*03	19251	X	12164	-0-	-7087	-0-	475	1	11396	3	Y	263	261	1			37
							4	4	289	9							
04	18630	X	9152	-0-	-9478	-0-	379	1	8574	3	Y	178	203	1			12
							3	4	196	9							

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	23220	X	17546	-0-	-5674	-0-	986	1	16052	3	Y	400	376	1			55
							68	4	440	9							
*10	22971	X	18429	-0-	-4542	-0-	1185	1	16591	3	Y	532	507	1			80
							68	4	585	9							
*11	22230	X	17629	-0-	-4601	-0-	1057	1	15683	3	Y	758	735	1			103
							55	4	834	9							
*12	22785	X	16754	-0-	-6031	-0-	1003	1	14955	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	14066	-0-	-6038	-0-	661	1	12755	3	Y	582	584	1			71
							10	4	640	9							
*03	22258	X	15323	-0-	-6935	-0-	583	1	13983	3	Y	684	660	1			95
							5	4	752	9							
04	21540	X	14107	-0-	-7433	-0-	576	1	13028	3	Y	454	518	1			31
							4	4	499	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	25230	X	19233	-0-	-5997	-0-	1144	1	17949	3	Y	124	160	1			52
							4	4	136	9							
*10	24025	X	15046	-0-	-8979	-0-	981	1	13942	3	Y	110	100	1			62
							2	4	121	9							
*11	21750	X	18078	-0-	-3672	-0-	1054	1	16781	3	Y	221	187	1			96
							243	9									
*12	20770	X	15417	-0-	-5353	-0-	1097	1	14093	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							
04	22170	X	15648	-0-	-6522	-0-	1232	1	14050	3	Y	329	364	1			59
							4	4	362	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
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							
04	6000	X	4820	-0-	-1180	-0-	154	1	4041	3	Y	511	480	1			57
							63	4	562	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
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							
04	10410	X	7752	-0-	-2658	-0-	1154	1	6400	3	Y	148	138	1			59
							35	4	163	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
*09	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	647	1	10157	3	Y	71	84	1			30
							3	4	78	9							
*10	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	560	1	7959	3	Y	71	61	1			40
							1	4	78	9							
*11	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	540	1	8598	3	Y	59	73	1			26
							65	9									
*12	11749	X	5796	-0-	-5953	-0-	415	1	5326	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							
04	11280	X	4807	-0-	-6473	-0-	382	1	4351	3	Y	66	96	1			12
							1	4	73	9							

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

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							
04	4020	X	2468	-0-	-1552	-0-	81	1	2116	3	Y	216	205	1			24
							33	4	238	9							

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

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-
04	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

*09	25200	X	19460	-0-	-5740	-0-	1094	1	17797	3	Y	449	438	1			62
							75	4	494	9							
*10	24304	X	20020	-0-	-4284	-0-	1299	1	18182	3	Y	423	421	1			64
							74	4	465	9							
*11	22770	X	17247	-0-	-5523	-0-	1064	1	15796	3	Y	301	324	1			41
							56	4	331	9							
*12	23529	X	16734	-0-	-6795	-0-	1013	1	15108	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	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	685	1	13223	3	Y	315	337	1			38
							11	4	347	9							
*03	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	612	1	14685	3	Y	243	247	1			34
							5	4	267	9							
*04	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	591	1	13352	3	Y	243	260	1			17
							4	4	267	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

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							
04	4530 X	3530	-0-	-1000	-0-	109	1	3184	3	Y	210	193	1			144
						6	4	231	9							

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

*09	34770 X	25929	-0-	-8841	-0-	23117	3	92	4	Y	2473	2388	1			342
						2720	9									
*10	35278 X	31784	-0-	-3494	-0-	28591	3	109	4	Y	2804	2722	1			424
						3084	9									
*11	33171 X	33171	-0-	-0-	-0-	29419	3	97	4	Y	3323	3295	1			452
						3655	9									
*12	33759 X	32772	-0-	-987	-0-	28979	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	27335	-0-	-10045	-0-	1191	1	22987	3	Y	2854	2895	1			347
						18	4	3139	9							
*03	41385 X	31502	-0-	-9883	-0-	1145	1	27455	3	Y	2630	2611	1			366
						9	4	2893	9							
04	40050 X	28358	-0-	-11692	-0-	1078	1	24382	3	Y	2627	2814	1			179
						8	4	2890	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

*09	30550 X	30550	-0-	-0-	-0-	1808	1	28371	3	Y	332	390	1			140
						6	4	365	9							
*10	34007 X	31639	-0-	-2368	-0-	2049	1	29110	3	Y	434	329	1			245
						3	4	477	9							
*11	32910 X	31219	-0-	-1691	-0-	1818	1	28927	3	Y	431	489	1			187
						474	9									
*12	34007 X	30743	-0-	-3264	-0-	2195	1	28196	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							
04	38250 X	24809	-0-	-13441	-0-	1967	1	22429	3	Y	369	440	1			66
						7	4	406	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	39030	X	31605	-0-	-7425	-0-	28862	3	115	4	Y	2389	2275	1			330
							2628	9									
*10	40393	X	31768	-0-	-8625	-0-	29261	3	112	4	Y	2177	2178	1			329
							2395	9									
*11	39090	X	27784	-0-	-11306	-0-	25022	3	83	4	Y	2435	2433	1			331
							2679	9									
*12	40393	X	29067	-0-	-11326	-0-	26121	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	31905	-0-	-1779	-0-	1419	1	27398	3	Y	2787	2754	1			339
							22	4	3066	9							
*03	37293	X	33410	-0-	-3883	-0-	1215	1	29143	3	Y	2765	2719	1			385
							10	4	3042	9							
04	34020	X	30392	-0-	-3628	-0-	1173	1	26519	3	Y	2447	2665	1			167
							8	4	2692	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	26100	X	24380	-0-	-1720	-0-	1444	1	22661	3	Y	245	291	1			103
							5	4	270	9							
*10	30721	X	26447	-0-	-4274	-0-	1724	1	24493	3	Y	206	193	1			116
							3	4	227	9							
*11	29730	X	22525	-0-	-7205	-0-	1314	1	20919	3	Y	265	266	1			115
							292	9									
*12	30721	X	23961	-0-	-6760	-0-	1714	1	22019	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							
04	28350	X	19238	-0-	-9112	-0-	1543	1	17596	3	Y	85	134	1			15
							5	4	94	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
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							
04	4470	X	3620	-0-	-850	-0-	119	1	3114	3	Y	307	290	1			34
							49	4	338	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	4140	X	3968	-0-	-172	-0-	119	1	3455	3	Y	353	275	1			242
							6	4	388	9							

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

*09	38280	X	27462	-0-	-10818	-0-	1525	1	24817	3	Y	923	866	1			128
							105	4	1015	9							
*10	33108	X	27257	-0-	-5851	-0-	1748	1	24476	3	Y	848	848	1			128
							100	4	933	9							
*11	32040	X	24221	-0-	-7819	-0-	1459	1	21649	3	Y	942	942	1			128
							77	4	1036	9							
*12	33108	X	22910	-0-	-10198	-0-	1369	1	20413	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	19702	-0-	-9390	-0-	923	1	17804	3	Y	874	882	1			106
							14	4	961	9							
*03	32209	X	21063	-0-	-11146	-0-	806	1	19331	3	Y	835	825	1			116
							7	4	919	9							
04	29610	X	18777	-0-	-10833	-0-	769	1	17394	3	Y	554	632	1			38
							5	4	609	9							

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

*09	30556	X	30556	-0-	-0-	-0-	28794	3	115	4	Y	1497	1397	1			207
							1647	9									
*10	28828	X	28828	-0-	-0-	-0-	27463	3	105	4	Y	1145	1179	1			173
							1260	9									
*11	25659	X	25659	-0-	-0-	-0-	24388	3	81	4	Y	1082	1108	1			147
							1190	9									
*12	32953	X	22430	-0-	-10523	-0-	21233	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	20974	-0-	-9770	-0-	985	1	18999	3	Y	886	896	1			108
							15	4	975	9							
*03	34038	X	24242	-0-	-9796	-0-	926	1	22222	3	Y	987	957	1			138
							8	4	1086	9							
04	31350	X	20553	-0-	-10797	-0-	837	1	18931	3	Y	708	798	1			48
							6	4	779	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	28530	X	22179	-0-	-6351	-0-	1259	1	20492	3	Y	310	304	1			43
							87	4	341	9							
*10	29481	X	21551	-0-	-7930	-0-	1414	1	19791	3	Y	241	248	1			36
							81	4	265	9							
*11	25890	X	19939	-0-	-5951	-0-	1227	1	18206	3	Y	402	383	1			55
							64	4	442	9							
*12	26753	X	18783	-0-	-7970	-0-	1150	1	17142	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	16487	-0-	-6613	-0-	783	1	15119	3	Y	521	493	1			63
							12	4	573	9							
*03	25575	X	17456	-0-	-8119	-0-	675	1	16200	3	Y	523	513	1			73
							6	4	575	9							
04	24480	X	15777	-0-	-8703	-0-	646	1	14621	3	Y	459	501	1			31
							5	4	505	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
*09	28740	X	26401	-0-	-2339	-0-	1565	1	24557	3	Y	249	305	1			105
							5	4	274	9							
*10	29698	X	25411	-0-	-4287	-0-	1654	1	23502	3	Y	229	205	1			129
							3	4	252	9							
*11	28740	X	19258	-0-	-9482	-0-	1122	1	17854	3	Y	256	274	1			111
							282	9									
*12	28489	X	21908	-0-	-6581	-0-	1561	1	20059	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							
04	25920	X	10365	-0-	-15555	-0-	833	1	9503	3	Y	24	46	1			4
							3	4	26	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
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							
*04	114257	X	21164	-0-	-93093	-0-	706	1	18475	3	Y	1541	1456	1			171
							288	4	1695	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
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							
*04	114549	X	22137	-0-	-92412	-0-	765	1	20030	3	Y	935	920	1			104
							313	4	1029	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
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							
*04	84307	X	19476	-0-	-64831	-0-	657	1	17181	3	Y	1245	1179	1			138
							268	4	1370	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
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							
*04	96316	X	25438	-0-	-70878	-0-	854	1	22348	3	Y	1715	1639	1			191
							349	4	1887	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
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	6226	-0-	-5306	-0-	5386	3	840	9	Y	764	748	1	44	8	131
04	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					131

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
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	3916	-0-	-2532	-0-	3719	3	197	9	Y	179	193	1			302
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					302

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
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	5933	-0-	-1662	-0-	5621	3	312	9	Y	284	186	1	4	8	525
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					525

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
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	5677	-0-	-4367	-0-	5141	3	536	9	Y	487	486	1	20	8	409
04	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					409

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
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	3142	-0-	-4608	-0-	3004	3	138	9	Y	125	2	1	4	8	510
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					510

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
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	5253	-0-	-6589	-0-	4694	3	559	9	Y	508	426	1	32	8	1126
04	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					1126

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
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	15885	-0-	-7582	-0-	15250	3	635	9	Y	577	574	1			625
04	19320 X	NO RPT	-0-	-19320	-0-					Y	NO RPT					625

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
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	4406	-0-	-11311	-0-	4120	3	286	9	Y	260	273	1			836
04	13350 X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					Y	NO RPT					836

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
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	9589	-0-	-6283	-0-	8701	3	888	9	Y	807	700	1			1168
04	15360 X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					Y	NO RPT					1168

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
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-
04	14B2 EXT	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
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	8278	-0-	-10508	-0-	8017	3	261	9	Y	237	243	1			405
04	15210 X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					Y	NO RPT					405

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
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	11571	-0-	-9819	-0-	11177	3	394	9	Y	358	393	1			424
04	14970 X	NO RPT	-0-	-14970	-0-					Y	NO RPT					424

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
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	15050	-0-	-12261	-0-	13790	3	1260	9	Y	1145	992	1			305
04	19980 X	NO RPT	-0-	-19980	-0-					Y	NO RPT					305

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

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	9521	-0-	-13698	-0-	7204	3	2317	9	Y	2106	1161	1			1033
04	22470 X	NO RPT	-0-	-22470	-0-					Y	NO RPT					1033

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

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	21226	-0-	-21523	-0-	16373	3	4853	9	Y	4412	2432	0			2099
04	36180 X	NO RPT	-0-	-36180	-0-					Y	NO RPT					2099

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

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	10486	-0-	-16546	-0-	9765	3	721	9	Y	655	589	1			180
04	18690 X	NO RPT	-0-	-18690	-0-					Y	NO RPT					180

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11736 PERF. N/A

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

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11680 PERF. N/A

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

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF. N/A

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 11758 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

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
04	4260 X	2194	-0-	-2066	-0-	1770	2	424	9	N	385	192	1			472

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

11	DLQ G-10	4682	-0-	4682	19669	392	1	3662	3	Y	571	750	1			214
						628	9									
12	24096 X	4427	-0-	-19669	-0-	368	1	3399	3	Y	600	611	1	1	8	202
						660	9									
01	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	340	1	3772	3	Y	582	530	1			254
						640	9									
02	4200 X	4169	-0-	-31	-0-	329	1	3280	3	Y	509	603	1			160
						560	9									
03	4650 X	3935	-0-	-715	-0-	189	1	3298	3	Y	407	376	1			191
						448	9									
04	4500 X	3854	-0-	-646	-0-	207	1	3118	3	Y	481	540	1			132
						529	9									

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

11	DLQ G-10	3263	-0-	3263	13456	240	1	2244	3	Y	708	793	1			262
						779	9									
12	16552 X	3096	-0-	-13456	-0-	240	1	2218	3	Y	580	629	1			213
						638	9									
01	2945 X	2815	-0-	-130	-0-	187	1	2074	3	Y	504	496	1			221
						554	9									
02	2660 X	2585	-0-	-75	-0-	193	1	1927	3	Y	423	505	1			139
						465	9									
03	2945 X	2536	-0-	-409	-0-	114	1	1987	3	Y	395	356	1			178
						435	9									
04	2850 X	2549	-0-	-301	-0-	131	1	1969	3	Y	408	471	1			115
						449	9									

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

11	DLQ G-10	3282	-0-	3282	13300	289	1	2700	3	Y	266	352	1			99
						293	9									
12	16350 X	3050	-0-	-13300	-0-	266	1	2454	3	Y	300	288	1			111
						330	9									
01	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	240	1	2664	3	Y	346	307	1			150
						381	9									
02	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	240	1	2386	3	Y	299	353	1			96
						329	9									
03	3193 X	2891	-0-	-302	-0-	142	1	2476	3	Y	248	226	1			118
						273	9									
04	3090 X	2835	-0-	-255	-0-	160	1	2402	3	Y	248	298	1			68
						273	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	DLQ G-10	5585	-0-	5585	25275	518	1	4835	3	Y	211	196	1			80
						232	9									
12	30356 X	5081	-0-	-25275	-0-	462	1	4258	3	Y	328	303	1			105
						361	9									
01	6231 X	5370	-0-	-861	-0-	425	1	4716	3	Y	208	202	1			111
						229	9									
02	5628 X	4733	-0-	-895	-0-	414	1	4124	3	Y	177	208	1			80
						195	9									
03	6138 X	4584	-0-	-1554	-0-	238	1	4159	3	Y	170	186	1			64
						187	9									
04	5580 X	4559	-0-	-1021	-0-	273	1	4099	3	Y	170	165	1			69
						187	9									

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
11	DLQ G-10	5639	-0-	5639	23670	510	1	4762	3	Y	334	289	1			225
						367	9									
12	28199 X	4529	-0-	-23670	-0-	412	1	3801	3	Y	287	395	1			117
						316	9									
01	6045 X	4842	-0-	-1203	-0-	372	1	4128	3	Y	311	199	1			229
						342	9									
02	5460 X	4652	-0-	-808	-0-	397	1	3957	3	Y	271	298	1			202
						298	9									
03	6045 X	4456	-0-	-1589	-0-	225	1	3934	3	Y	270	358	1			114
						297	9									
04	5640 X	4932	-0-	-708	-0-	290	1	4363	3	Y	254	182	1			186
						279	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	5391	-0-	5391	23531	488	1	4556	3	Y	315	271	1			211
						347	9									
12	28160 X	4629	-0-	-23531	-0-	424	1	3910	3	Y	268	373	1			106
						295	9									
01	6045 X	4879	-0-	-1166	-0-	379	1	4205	3	Y	268	173	1			201
						295	9									
02	5404 X	4734	-0-	-670	-0-	403	1	4015	3	Y	287	266	1			222
						316	9									
03	5983 X	4512	-0-	-1471	-0-	227	1	3963	3	Y	293	397	1			118
						322	9									
04	5400 X	4711	-0-	-689	-0-	276	1	4152	3	Y	257	182	1			193
						283	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	9334	-0-	9334	37721	885	1	8258	3	Y	174	173	1			64
						191	9									
12	45688 X	7967	-0-	-37721	-0-	766	1	7070	3	Y	119	141	1	1	8	41
						131	9									
01	10571 X	7876	-0-	-2695	-0-	637	1	7066	3	Y	157	119	1			79
						173	9									
02	8708 X	7719	-0-	-989	-0-	689	1	6859	3	Y	155	157	1			77
						171	9									
03	9641 X	7198	-0-	-2443	-0-	381	1	6656	3	Y	146	178	1			45
						161	9									
04	9330 X	7048	-0-	-2282	-0-	431	1	6481	3	Y	124	118	1			51
						136	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 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
11	DLQ G-10	6564	-0-	6564	28952	614 1 220 9	5730 3	Y	200	191 1		74
12	34510 X	5558	-0-	-28952	-0-	529 1 145 9	4884 3	Y	132	160 1		46
01	7161 X	5815	-0-	-1346	-0-	465 1 194 9	5156 3	Y	176	132 1		90
02	6468 X	5206	-0-	-1262	-0-	459 1 172 9	4575 3	Y	156	174 1		72
03	7161 X	4955	-0-	-2206	-0-	258 1 187 9	4510 3	Y	170	187 1		55
04	6570 X	4843	-0-	-1727	-0-	292 1 158 9	4393 3	Y	144	139 1		60

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

11	DLQ G-10	9536	-0-	9536	39232	897 1 268 9	8371 3	Y	244	231 1		93
12	47412 X	8180	-0-	-39232	-0-	781 1 197 9	7202 3	Y	179	211 1		61
01	10912 X	8269	-0-	-2643	-0-	663 1 254 9	7352 3	Y	231	174 1		118
02	9856 X	7487	-0-	-2369	-0-	663 1 220 9	6604 3	Y	200	226 1		92
03	10912 X	7157	-0-	-3755	-0-	376 1 224 9	6557 3	Y	204	223 1		73
04	9540 X	7212	-0-	-2328	-0-	436 1 221 9	6555 3	Y	201	191 1		83

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

11	DLQ G-10	5883	-0-	5883	25932	552 1 178 9	5153 3	Y	162	144 1		64
12	31057 X	5125	-0-	-25932	-0-	486 1 152 9	4487 3	Y	138	154 1		48
01	6355 X	5598	-0-	-757	-0-	446 1 205 9	4947 3	Y	186	139 1		95
02	5740 X	4845	-0-	-895	-0-	427 1 169 9	4249 3	Y	154	183 1		66
03	6355 X	5062	-0-	-1293	-0-	264 1 184 9	4614 3	Y	167	179 1		54
04	5880 X	4956	-0-	-924	-0-	300 1 150 9	4506 3	Y	136	134 1		56

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

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-
04	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

ED STUMBERG (OLMOS A) //CONT.// 27508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BOTASCH OPERATING, LLC //CONT.// 083330
STUMBERG "A" WELL #: 1 RRCID -> 118410 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4504 - 4524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHATABURGER -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124622 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4552 - 4568

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	T. A.	1466	-0-	1466	16239	1466	2		N	-0-			-0-
*12	T. A.	3898	-0-	3898	20137	3898	2		N	-0-			-0-
01	T. A.	899	-0-	899	21036	899	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	3899	-0-	3899	24935	3899	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	4214	-0-	4214	29149	4214	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	29149				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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
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-
04	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

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-
04	14B DENY	102	-0-	102	1179	102	2		Y	-0-			-0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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 #: 1 RRCID -> 045733 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 5990 - 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 045735 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5856 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURKHOLDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 044415 COMPL. DATE 05/21/1968 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5784 - 5789

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

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

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-
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 070954 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY	102	-0-	102	2031	102	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

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	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
*04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

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-
*04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

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-
*04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

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-
*04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

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-
*04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3		N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 184011 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2629 - 2756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-			-0-

EPPERSON "47" WELL #: 2 RRCID -> 204255 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2576 - 2643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-			-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. //CONT.// 148123
FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

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

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-
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

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-
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

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-
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

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-
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

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-
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	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

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-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

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-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

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-
04	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

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-
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

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-
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

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-
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

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-
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

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-
*04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

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-
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1820 RRCID -> 133620 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2395 - 2429

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, TOM WELL #: 2042 RRCID -> 133621 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 2661 PERF. 2520 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	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
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-
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	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
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-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) //CONT.// 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. //CONT.// 664142
POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS) 29737 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 246668 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEDINA, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087600 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 1334 PERF. 1224 - 1266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
HINDS, W. L. 389125
FRIAR, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 000186 COMPL. DATE 11/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1100 - 1200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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

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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

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-
04	14B2 EXT	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

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4756	3	21	9	Y	19	23	1			20

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

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
*04	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	11116	3	37	9	Y	34	41	1			30

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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
*04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	3			Y	-0-					37

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

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
04	6600	X	4595	-0-	-2005	-0-	4584	3	11	9	Y	10	12	1			35

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	8280 X	8162	-0-	-118	-0-	8129	3	33	9	Y	30	36	1			31

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

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-
04	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

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
*04	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3743	3	35	9	Y	32	38	1			32

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

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-
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10762 - 10770

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
04	T. A.	194	-0-	194	756	194	3			Y	-0-					12

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 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
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
*04	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3		Y	-0-			11

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

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-
04	14B2 EXT	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

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-
04	14B2 EXT	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

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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 1 RRCID -> 000229 COMPL. DATE 10/27/1957 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10716 - 10737

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 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
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-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	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

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-
04	930	N	670	-0-	-260	-0-	670	3			N	-0-				-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

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-
04	1200	N	785	-0-	-415	-0-	785	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

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

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321
SCHUMANN "B" WELL #: 2 RRCID -> 094862 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10564 - 10586

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8	7	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4110 X	2843	-0-	-1267	-0-	2843	3			Y	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

11	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-
04	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

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
*04	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4658	3	87	9	Y	79	177	1			11

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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-
04	6000 X	4998	-0-	-1002	-0-	4998	2			N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

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-
04	8580 X	8206	-0-	-374	-0-	8206	2			N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1410	X	1125	-0-	-285	-0-	1112	3	13	9	Y	12	26	1			1

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

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
04	3510	X	3215	-0-	-295	-0-	3021	3	194	9	Y	176	120	1			64

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

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-
*04	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	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

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
04	8280	X	8101	-0-	-179	-0-	8049	3	52	9	Y	47	48	1			10

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

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
04	3330	X	2457	-0-	-873	-0-	2433	3	24	9	Y	22	15	1			8

STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000209 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 10845

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-
04	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

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5790	X	5025	-0-	-765	-0-	4994	3	31	9	Y	28	32	1			5

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

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
*04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3517	3	32	9	Y	29	28	1			8

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

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-
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	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

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-
04	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

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
*04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4664	3	19	9	Y	17	16	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

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
04	5670	X	5418	-0-	-252	-0-	5375	3	43	9	Y	39	29	1			18

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

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
04	3810	X	3409	-0-	-401	-0-	3394	3	15	9	Y	14	12	1			4

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-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

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
*04	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8080	3	35	9	Y	32	23	1			16

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

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-
04	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

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-
04	3630	X	412	-0-	-3218	-0-	412	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

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
04	4200	X	3492	-0-	-708	-0-	3472	3	20	9	Y	18	19	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

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-
04	780	N	469	-0-	-311	-0-	465	3	4	9	Y	4					4

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

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
*04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3439	3	23	9	Y	21	23	1			5

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	79	70	1			29

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

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-
04	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

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
04	7170 X	6734	-0-	-436	-0-	6642	3	92	9	Y	84	95	1			14

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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
04	4800 X	4672	-0-	-128	-0-	4536	3	136	9	Y	124	124	1			36

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4170 X	3542	-0-	-628	-0-	3490	3	52	9	Y	47	48	1			10

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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
04	5910 X	4634	-0-	-1276	-0-	4588	3	46	9	Y	42	43	1			9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

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
04	4650 X	3827	-0-	-823	-0-	3783	3	44	9	Y	40	42	1			9

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

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
04	4050 X	1906	-0-	-2144	-0-	1808	3	98	9	Y	89	112	1			6

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

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
04	1710 X	593	-0-	-1117	-0-	573	3	20	9	Y	18	18	1			4

SCHUMANN ET AL G/U 1 WELL #: 2 RRCID -> 202112 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10818 - 10873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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-
*04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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
*04	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4331	3	15	9	Y	14	15	1			3

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

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
04	7140 X	5784	-0-	-1356	-0-	5740	3	44	9	Y	40	43	1			9

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

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
04	5160 X	4915	-0-	-245	-0-	4869	3	46	9	Y	42	49	1			6

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

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
04	360 N	231	-0-	-129	-0-	223	3	8	9	Y	7	9	1			1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	5910 X	2992	-0-	-2918	-0-	2984	3	8	9	Y	7	8	1			30

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

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-
04	14B2 EXT	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

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-
04	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

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-
04	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 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	11235	3	26	9	Y	24	29	1			20

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

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-
04	14B2 EXT	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

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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912					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 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 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
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-
04	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

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-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	8	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNG OPERATING, LLC 797970
RICHTER, H. E. WELL #: 3 L RRCID -> 109015 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10625 - 10711

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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-
04	DLQ G-10	5189	-0-	5189	32347	48	1	5141	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

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-
04	5760 X	5325	-0-	-435 B	-0-	360	1	4965	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

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-
*04	10892 X	10892	-0-	-0- B	-0-	736	1	10156	2	N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

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-
04	930 X	500	-0-	-430 B	-0-	34	1	466	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

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-
04	6240 X	5801	-0-	-439 B	-0-	392	1	5409	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

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-
*04	2825 N	2825	-0-	-0- B	-0-	191	1	2634	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

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-
04	1590 N	1447	-0-	-143 B	-0-	98	1	1349	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

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-
04	4140 X	3696	-0-	-444 B	-0-	250	1	3446	2	N	-0-			-0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-			-0-
04	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: 1 RRCID -> 215551 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 4128 - 4325

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
04	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

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	734	-0-	-103	-0-	301	1	433	2	N	-0-			-0-
04	750	N	670	-0-	-80	-0-	282	1	388	2	N	-0-			-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

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-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-				-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

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-
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-				-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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-
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-				-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

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-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			Y	-0-				-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1103E RRCID -> 193528 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5690 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
*04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

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-
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

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-
04	450	N	267	-0-	-183	-0-	267	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

*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	1336	-0-	-28	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

*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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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-
04	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

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

*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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

*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	792	-0-	-386	-0-	792	2		N	-0-			-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-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

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
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	Y	-0-		1

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

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-
04	600	N	412	-0-	-188	-0-	21	1	391	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

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
*04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	129	1	2375	2	Y	-0-					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

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
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	73	1	1332	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

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
04	5040	X	4189	-0-	-851	-0-	217	1	3972	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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
04	2940	X	1605	-0-	-1335	-0-	83	1	1522	2	Y	-0-					14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

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-
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 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
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
04	1230	X	1061	-0-	-169	-0-	55	1	1006	2	Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

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
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	787	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

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-
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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-
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	38	1	704	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

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
04	4320	X	2366	-0-	-1954	-0-	122	1	2244	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

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
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

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
*04	3000	N	3028	-0-	28	573	157	1	2871	2	Y	-0-					12

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2474	-0-	-130	-0-	1013	1	1461	2	N	-0-					-0-
*04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	1051	1	1441	2	N	-0-					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

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-
*04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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-
04	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

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-
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

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
*04	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	111	1	2040	2	Y	-0-					13

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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
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
04	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	1150	3			N	-0-					10

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

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-
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

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
04	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	1542	3			N	-0-					75

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

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
*04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	3			N	-0-					28

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

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-
04	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

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
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	321	3	62	9	N	56					167

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

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
*04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					69

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	3			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

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
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-
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3			N	-0-					25

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

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-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-

CSL EXPLORATION, LP 191804
MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6327

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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	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

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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
*04	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	3	N	-0-			-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

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-
*04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
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-
04	330	X	116	-0-	-214	-0-	116	3			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
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-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

ROLSTON WELL #: 801 RRCID -> 213949 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7058 - 7130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

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-
04	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

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-
04	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

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-
04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

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-
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	DLQ G-10	4233	-0-	4233	16014	254	1	3979	2	N	-0-			-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

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-
*04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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

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
04	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) //CONT.// 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 066892 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5372 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	450	-0-	-139	-0-	450	2			Y	-0-					126
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	2	4	9	Y	4					130

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195

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-
04	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

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-
04	DELQ	PR	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

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
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	170	182	1			134

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

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

HACKBERRY CREEK (CANYON) 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 4 RRCID -> 201414 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 4555 - 6418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

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-
04	1320 N	1240	-0-	-80	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

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-
04	1950 N	1940	-0-	-10	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

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-
04	1920 N	1533	-0-	-387	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

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-
04	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2370	X	2124	-0-	-246	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

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-
04	4350	X	3622	-0-	-728	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

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-
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

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-
04	990	N	815	-0-	-175	-0-	815	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

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-
04	1830	X	1532	-0-	-298	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

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-
04	870	X	737	-0-	-133	-0-	737	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

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-
04	690	X	559	-0-	-131	-0-	559	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

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-
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

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-
04	5100	X	5028	-0-	-72	-0-	5028	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

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-
*04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

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-
04	360	X	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

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-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
04	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1281	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13081	13081	-0-	-0-	14419	12968	2	113 9	N	103	194	1			92
04	9750	13756	-0-	4006	18425	13650	2	106 9	N	96					188

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
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
04	30 #	-0-	-0-	-30	-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

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-
04	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

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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13748	-0-	-140 B	-0-	480	1	12736	3	N	484	211	0	370	1	140
							532	9									
04	15000	X	12998	-0-	-2002 B	-0-	480	1	12069	3	N	408	175	0	185	1	187
							449	9					1	8			

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

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	1744	-0-	-3154 B	-0-	40	1	1456	3	N	225	2	0			350
							248	9									
*04	33871	X	33871	-0-	-0- B	-0-	214	1	29143	3	N	4104	28	0	4293	1	133
							4514	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

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	13556	-0-	-3029 B	-0-	154	1	13402	3	N	-0-					-0-
04	16050	X	14082	-0-	-1968 B	-0-	190	1	13868	3	N	-0-					-0-
							24	4									

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

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	24981	X	24981	-0-	-0- B	-0-	332	1	23524	3	N	151	53	0			246
							959	4	166	9							
04	24150	X	19091	-0-	-5059 B	-0-	304	1	17716	3	N	110	37	0	178	1	141
							950	4	121	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN, DORA WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19986	-0-	-815 B	-0-	19983	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	20010 X	18581	-0-	-1429 B	-0-	15	1	18564	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

MARTIN, DORA 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15465

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	15248	-0-	-2081 B	-0-	15239	3	9	9	Y	8	8	0			189
04	16770 X	14648	-0-	-2122 B	-0-	11	1	14629	3	Y	7	7	0			189
						8	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

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	14904	-0-	-1588 B	-0-	170	1	14734	3	N	-0-					-0-
*04	15784 X	14572	-0-	-1212 B	-0-	197	1	14375	3	N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

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.	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

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	4296 X	4296	-0-	-0- B	-0-	110	1	3958	3	N	207	16	0	181	1	46
						228	9					10	8			
04	4140 X	4063	-0-	-77 B	-0-	26	1	3759	3	N	253	11	0	168	1	120
						278	9									

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

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	7507	-0-	-739 B	-0-	7507	3			N	-0-					-0-
04	7410 X	7033	-0-	-377 B	-0-	7033	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5639	-0-	-3537 B	-0-	1	1	5142	2	Y	451	331	1			442
						496	9									
04	8820 X	5623	-0-	-3197 B	-0-	7	1	5189	2	Y	388	516	1			314
						427	9									

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

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	10651 X	10651	-0-	-0- B	-0-	456	1	9873	3	N	293	66	0	187	1	112
						322	9					2	8			
*04	8934 X	8934	-0-	-0- B	-0-	463	1	8208	3	N	239	45	0	187	1	117
						263	9					2	8			

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

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	18215	-0-	-664 B	-0-	17970	3	231	4	Y	13	6	0	27
						14	9							
04	18270 X	15075	-0-	-3195 B	-0-	14915	3	154	4	Y	5	5	0	27
						6	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	30253	-0-	-4002 B	-0-	29851	3	357	4	Y	41	34	0			112
							45	9									
*04	31178	X	28608	-0-	-2570 B	-0-	28333	3	238	4	Y	34	33	0			113
							37	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

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	17573	-0-	-810 B	-0-	17192	3	357	4	N	22	23	0			324
							24	9									
*04	15238	X	15238	-0-	-0- B	-0-	14969	3	238	4	N	28	28	0			324
							31	9									

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

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-
04	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

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	13901	-0-	-173 B	-0-	540	1	12441	3	N	200	45	0	2	8		192
							700	4	220	9								
*04	12665	X	12665	-0-	-0- B	-0-	480	1	11353	3	N	171	33	0	182	1		146
							644	4	188	9			2	8				

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

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	10141	-0-	-864 B	-0-	9050	3	1091	9	N	992	13	0	733	1		596
*04	8996	X	8440	-0-	-556 B	-0-	7693	3	747	9	N	679	888	1	1	8		386

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12125	X	12125	-0-	-0- B	-0-	12125	3			N	-0-					-0-
*04	11486	X	11486	-0-	-0- B	-0-	11486	3			N	-0-					-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

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	5999	-0-	-387 B	-0-	503	1	4599	3	N	813	918	1			187
							3	4	894	9							
04	6450	X	4947	-0-	-1503 B	-0-	440	1	3763	3	N	676	740	1			123
							744	9									

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

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	5756	-0-	-630 B	-0-	113	1	5339	2	N	276					448
							304	9									
*04	7018	X	7018	-0-	-0- B	-0-	128	1	6340	2	N	500	370	1			578
							550	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

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	11354	-0-	-550 B	-0-	10848	3	506	9	N	460	67	0	367	1	273
													1	8			
04	11520	X	10196	-0-	-1324 B	-0-	9797	3	399	9	N	363	8	0	370	1	258

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

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	4259	X	4259	-0-	-0- B	-0-	4038	3	221	9	N	201	23	0	374	1	269
*04	3493	X	3493	-0-	-0- B	-0-	3304	3	189	9	N	172	15	0	188	1	238

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	33566	-0-	-4533 B	-0-	33105	3	400	4	N	55	55	0			145
						61	9									
*04	34830 X	31855	-0-	-2975 B	-0-	31523	3	280	4	N	47	48	0			144
						52	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

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	24879	-0-	-4478 B	-0-	24879	3			N	-0-					-0-
04	28410 X	23538	-0-	-4872 B	-0-	23538	3			N	-0-					-0-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

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	6314	-0-	-2800 B	-0-	160	1	5796	3	N	325	24	0	365	1	76
						358	9									
04	8190 X	5857	-0-	-2333 B	-0-	40	1	5540	3	N	240	18	0	179	1	112
						13	4	264	9			7	8			

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

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	17062	-0-	-3646 B	-0-	17059	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	20040 X	16200	-0-	-3840 B	-0-	16198	3	2	9	N	2	2	0			-0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

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	10332	-0-	-332 B	-0-	1395	1	8538	3	N	285	18	0	370	1	109
						85	4	314	9							
04	9840 X	9553	-0-	-287 B	-0-	615	1	8636	3	N	249	14	0	173	1	171
						28	4	274	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6063	-0-	-5066 B	-0-	5690	3	20	4	N	321	3	0	185	1	217
						353	9									
*04	9575 X	8509	-0-	-1066 B	-0-	210	1	7941	3	N	281	3	0	358	1	136
						49	4	309	9			1	8			

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

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	19384	-0-	-5013 B	-0-	19384	3			N	-0-					-0-
04	23610 X	18836	-0-	-4774 B	-0-	18836	3			N	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

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	10089 X	10089	-0-	-0- B	-0-	434	1	9141	3	N	467	19	0	371	1	168
						514	9					4	8			
*04	9272 X	9272	-0-	-0- B	-0-	406	1	8429	3	N	397	13	0	370	1	181
						437	9					1	8			

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

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	14043	-0-	-3441 B	-0-	14043	3			N	-0-					-0-
04	16920 X	11429	-0-	-5491 B	-0-	11429	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

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	15951 X	15951	-0-	-0- B	-0-	15950	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*04	15406 X	15406	-0-	-0- B	-0-	15406	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3806	-0-	-3696 B	-0-	1	1	3446	2	Y	326	226	1			320
							359	9									
*04	2826	X	2826	-0-	-0- B	-0-	3	1	2472	2	Y	319	380	1			259
							351	9									

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

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	7	-0-	-12114 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	11730	X	-0-	-0-	-11730 B	-0-					N	-0-					-0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

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	14371	-0-	-5872 B	-0-	13078	3	479	4	N	740	19	0	739	1	64
							814	9									
04	19530	X	17539	-0-	-1991 B	-0-	16751	3	378	4	N	373	18	0	184	1	235
							410	9									

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

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	19373	-0-	-1397 B	-0-	17364	3	2009	9	N	1826	37	0	1499	1	614
													3	8			
*04	21061	X	21061	-0-	-0- B	-0-	19193	3	1868	9	N	1698	33	0	1824	1	453
													2	8			

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

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	38303	-0-	-2865 B	-0-	37148	3	1155	9	N	1050	168	0	744	1	381
													2	8			
*04	37375	X	36490	-0-	-885 B	-0-	35371	3	1119	9	N	1017	135	0	1099	1	161
													3	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10367	-0-	-1940 B	-0-	418	1	8881	3	N	954	12	0	896	1	427
							19	4	1049	9			2	8			
*04	12471	X	12471	-0-	-0- B	-0-	530	1	10851	3	N	989	10	0	1100	1	304
							2	4	1088	9			2	8			

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

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	12895	-0-	-2760 B	-0-	11342	3	315	4	N	1125	14	0	1080	1	125
							1238	9									
04	15150	X	11095	-0-	-4055 B	-0-	288	1	9634	3	N	888	8	0	687	1	317
							196	4	977	9			1	8			

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

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	17050	X	17050	-0-	-0- B	-0-	17049	3	1	4	N	-0-					-0-
*04	18701	X	18701	-0-	-0- B	-0-	18701	3			N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

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	29729	-0-	-4743 B	-0-	29729	3			N	-0-					99
*04	32010	X	28105	-0-	-3905 B	-0-	28105	3			N	-0-					99

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

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	16477	-0-	-2247 B	-0-	16477	3			N	-0-					-0-
*04	17135	X	15855	-0-	-1280 B	-0-	15855	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9501	-0-	-7146 B	-0-	9333	3	168	9	N	153	12	0			238
*04	10280	X	9090	-0-	-1190 B	-0-	30	1	8938	3	N	111	9	0	186	1	154
							122	9									

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

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	25707	-0-	-5293 B	-0-	25300	3	10	4	N	361	45	0	361	1	87
							397	9									
*04	28379	X	25384	-0-	-2995 B	-0-	25004	3	22	4	N	325	37	0	179	1	196
							358	9									

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

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	8410	-0-	-3308 B	-0-	777	1	7153	2	Y	436	362	1			143
							480	9									
*04	12008	X	12008	-0-	-0- B	-0-	764	1	10651	2	Y	539	550	1			132
							593	9									

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

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	6494	-0-	-1194 B	-0-	5323	3	36	4	N	1032	25	0	733	1	414
							1135	9									
04	7440	X	6301	-0-	-1139 B	-0-	5115	3	80	4	N	1005	1	0	1078	1	340
							1106	9									

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

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	22024	-0-	-3272 B	-0-	22010	3	14	9	N	13	13	0			-0-
04	24450	X	21155	-0-	-3295 B	-0-	21144	3	11	9	N	10	10	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11140	-0-	-1818 B	-0-	223	1	10917	3	N	-0-					-0-
04	12480 X	10885	-0-	-1595 B	-0-	199	1	10686	3	N	-0-					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

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	19057 X	19057	-0-	-0- B	-0-	19057	3			N	-0-					-0-
*04	17955 X	17955	-0-	-0- B	-0-	17955	3			N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

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	54	-0-	54 B	76	20	3	34	9	N	31					51
04	14B2 EXT	33	-0-	33 B	109	33	3			N	-0-	51	1			-0-

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

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	13121	-0-	-3402 B	-0-	13119	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	15990 X	15618	-0-	-372 B	-0-	15617	3	1	9	N	1	1	0			-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

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	6167	-0-	-1242 B	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
04	7170 X	5558	-0-	-1612 B	-0-	5558	3			N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

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	31667	-0-	-3890 B	-0-	31667	3			N	-0-					-0-
*04	33270 X	27023	-0-	-6247 B	-0-	27023	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	29141	-0-	-3688 B	-0-	28041	3	378	4	N	656	84	0	556	1	154
							722	9									
*04	30915	X	29055	-0-	-1860 B	-0-	28191	3	252	4	N	556	63	0	375	1	272
							612	9									

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

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	17293	-0-	-2206 B	-0-	17293	3			N	-0-					-0-
*04	18129	X	16245	-0-	-1884 B	-0-	16245	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

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	17071	-0-	-2707 B	-0-	16004	3	640	4	N	388	34	0	372	1	146
							427	9									
04	19140	X	16697	-0-	-2443 B	-0-	15810	3	448	4	N	399	27	0	365	1	153
							439	9									

J. C. MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

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	19355	-0-	-3027 B	-0-	219	1	19034	3	N	93	15	0			137
							102	9									
*04	20527	X	18338	-0-	-2189 B	-0-	315	1	17945	3	N	45	11	0			171
							28	4	50	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	27612	-0-	-4876 B	-0-	26107	3	640	4	N	786	70	0	739	1	153
							865	9									
*04	29160	X	25537	-0-	-3623 B	-0-	24331	3	448	4	N	689	72	0	550	1	220
							758	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

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	11780	-0-	-3844 B	-0-	11722	3	58	9	N	53	13	0	1	8	74
*04	14436	X	10812	-0-	-3624 B	-0-	10771	3	41	9	N	37	10	0	1	8	100

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

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	15983	-0-	-4725 B	-0-	15980	3	3	9	N	3	3	0			158
04	19290	X	15260	-0-	-4030 B	-0-	15258	3	2	9	N	2	2	0			158

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

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	1380	X	1380	-0-	-0- B	-0-	13	4	1367	9	N	1243	1076	1	4	8	411
*04	8042	X	1197	-0-	-6845 B	-0-	46	4	1151	9	N	1046	1279	1	1	8	177

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

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	27994	X	27994	-0-	-0- B	-0-	27994	3			N	-0-					-0-
*04	24387	X	24387	-0-	-0- B	-0-	24387	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2249	-0-	-2432 B	-0-	1767	3	482	9	N	438	2	0	562	1	161
													9	8			
04	4050	X	3120	-0-	-930 B	-0-	2387	3	733	9	N	666	2	0	541	1	281
													3	8			

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

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	21558	X	21558	-0-	-0- B	-0-	21556	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*04	15100	X	15100	-0-	-0- B	-0-	15100	3			N	-0-					-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

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	21943	-0-	-718 B	-0-	21827	3	116	9	N	105	27	0	4	8	191
04	22830	X	20414	-0-	-2416 B	-0-	20333	3	81	9	N	74	20	0	187	1	57
													1	8			

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

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	11827	-0-	-3425 B	-0-	778	1	10569	2	Y	436	358	1			143
							480	9									
*04	13237	X	12034	-0-	-1203 B	-0-	694	1	10738	2	Y	547	556	1			134
							602	9									

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

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	41232	-0-	-4648 B	-0-	40266	3	966	9	N	878	879	0	1	8	116
*04	41850	X	39250	-0-	-2600 B	-0-	38386	3	864	9	N	785	785	0	116	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-4495 B	-0-					N	4	186	1			146
04	3600 X	27	-0-	-3573 B	-0-	27	3			N	-0-					146

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

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	8669	-0-	-1871 B	-0-	427	1	7061	3	N	1074	48	0	971	1	259
						1181	9					1	8			
04	9930 X	8492	-0-	-1438 B	-0-	486	1	6737	3	N	1154	37	0	1110	1	264
						1269	9					2	8			

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

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	26780	-0-	-5212 B	-0-	26780	3			N	-0-					-0-
*04	29906 X	26161	-0-	-3745 B	-0-	26161	3			N	-0-					-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

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	3776	-0-	-1990 B	-0-	306	1	2274	3	N	1078	7	0	912	1	468
						10	4	1186	9							
*04	3540 X	3540	-0-	-0- B	-0-	300	1	2094	3	N	1042	4	0	1078	1	404
						1146	9					24	8			

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

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	16149 X	16149	-0-	-0- B	-0-	15835	3	314	9	Y	285	27	0	141	1	228
												5	8			
04	14910 X	14238	-0-	-672 B	-0-	13926	3	312	9	Y	284	19	0	345	1	146
												2	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11903	-0-	-4031 B	-0-	372	1	11066	3	Y	423	31	0	391	1	347
						465	9					8	8			
04	15420 X	14057	-0-	-1363 B	-0-	360	1	13181	3	Y	469	30	0	541	1	241
						516	9					4	8			

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

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	41201	-0-	-4059 B	-0-	39888	3	1313	9	N	1194	1189	0	5	8	209
*04	41284 X	38886	-0-	-2398 B	-0-	37926	3	960	9	N	873	873	0	1	8	208

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

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	32861	-0-	-4680 B	-0-	31855	3	452	4	N	504	59	0	371	1	207
						554	9									
*04	28995 X	28995	-0-	-0- B	-0-	28179	3	392	4	N	385	89	0	368	1	135
						424	9									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

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	1419	-0-	-4440 B	-0-	986	3	433	9	N	394	5	0	637	1	86
												2	8			
*04	4598 X	3021	-0-	-1577 B	-0-	2119	3	13	4	N	808	595	1			299
						889	9									

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

*10	16615 X	16615	-0-	-0- B	-0-	16613	3	2	9	N	2	2	8			75
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	14981 X	14981	-0-	-0- B	-0-	14981	3			N	-0-					-0-
*04	13771 X	13771	-0-	-0- B	-0-	13771	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11017	-0-	-1166 B	-0-	11017	3			N	-0-					-0-
04	11550	X	10096	-0-	-1454 B	-0-	10096	3			N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5499	-0-	-1817 B	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	5943	-0-	-867 B	-0-	5919	3	24	4	N	-0-					-0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7054	-0-	-355 B	-0-	5818	3	1236	9	N	1124	29	0	1105	1	287
*04	6802	X	6595	-0-	-207 B	-0-	5543	3	1052	9	N	956	21	0	906	1	315
													1	8			

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	38	-0-	-6596 B	-0-	21	1	17	3	N	-0-					501
*04	7913	X	7913	-0-	-0- B	-0-	6737	3	1176	9	N	1069	11	0	1252	1	307

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
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	18065	-0-	-1155 B	-0-	18065	3			N	-0-					-0-
04	18180	X	15872	-0-	-2308 B	-0-	15872	3			N	-0-					-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6981	-0-	-1079 B	-0-	6981	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	6673	-0-	-1127 B	-0-	6673	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2513	-0-	-680 B	-0-	431	1	1471	3	N	519	360	1			333
							40	4	571	9							
*04	5066	X	5066	-0-	-0- B	-0-	470	1	3464	3	N	1005	1075	1			263
							26	4	1106	9							

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
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	10441	-0-	-3819 B	-0-	10301	3	140	9	N	127	13	0			217
04	12150	X	9525	-0-	-2625 B	-0-	9420	3	105	9	N	95	187	1			125

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
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	25011	-0-	-3075 B	-0-	24583	3	428	9	N	389	44	0	376	1	163
													1	8			
*04	26424	X	23695	-0-	-2729 B	-0-	23310	3	385	9	N	350	35	0	360	1	118

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
11	14362	X	14362	-0-	-0- B	-0-	390	1	13073	2	N	817	742	1			494
							899	9									
12	17261	X	17261	-0-	-0- B	-0-	173	1	16006	2	N	984	1105	1			373
							1082	9									
01	13339	X	13339	-0-	-0- B	-0-	284	1	12197	2	N	780	923	1			230
							858	9									
02	14185	X	14185	-0-	-0- B	-0-	574	1	12765	2	N	769	736	1			263
							846	9									
*03	10635	X	10635	-0-	-0- B	-0-	628	1	9398	2	N	554	369	1			448
							609	9									
*04	11366	X	11366	-0-	-0- B	-0-	14	1	10637	2	N	650	733	1			365
							715	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15840 X	11655	-0-	-4185 B	-0-	9653	3	808	4	N	1085	6	0	1079	1	268
						1194	9					2	8			
12	15345 X	10589	-0-	-4756 B	-0-	8666	3	800	4	N	1021	8	0	1128	1	151
						1123	9					2	8			
01	14601 X	10488	-0-	-4113 B	-0-	8866	3	420	4	N	1093	13	0	937	1	292
						1202	9					2	8			
02	13104 X	9502	-0-	-3602 B	-0-	7924	3	480	4	N	998	10	0	1109	1	171
						1098	9									
03	12741 X	10829	-0-	-1912 B	-0-	9465	3	170	4	N	1085	13	0	901	1	340
						1194	9					2	8			
*04	12080 X	12080	-0-	-0- B	-0-	20	1	10757	3	N	1122	12	0	1093	1	357
						69	4	1234	9							

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

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	13568	-0-	-3358 B	-0-	13568	3			N	-0-					-0-
04	15420 X	12888	-0-	-2532 B	-0-	12888	3			N	-0-					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

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	12494	-0-	-154 B	-0-	11283	3	1211	9	N	1101	25	0	1081	1	77
												4	8			
04	12240 X	11240	-0-	-1000 B	-0-	10189	3	1051	9	N	955	17	0	731	1	283
												1	8			

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

11	10080 X	9778	-0-	-302 B	-0-	7910	3	810	4	N	962	5	0	891	1	340
						1058	9									
12	10416 X	8188	-0-	-2228 B	-0-	6963	3	253	4	N	884	5	0	953	1	266
						972	9									
01	14260 X	6717	-0-	-7543 B	-0-	5631	3	260	4	N	751	5	0	710	1	302
						826	9									
*02	12880 X	6338	-0-	-6542 B	-0-	5459	3	360	4	N	472	5	0	377	1	261
						519	9					131	5			
*03	11470 X	7211	-0-	-4259 B	-0-	6125	3	210	4	N	796	353	1	200	5	504
						876	9									
04	9780 X	5406	-0-	-4374 B	-0-	4678	3	80	4	N	589	735	1			358
						648	9									

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

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	10912	-0-	-806 B	-0-	10912	3			N	-0-					-0-
04	11220 X	10561	-0-	-659 B	-0-	10561	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18005	-0-	-2641 B	-0-	18005	3			N	-0-					-0-
04	19980 X	15624	-0-	-4356 B	-0-	15624	3			N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

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	7482	-0-	-2562 B	-0-	6837	3	100	4	N	495	541	1			169
						545	9									
04	9330 X	6702	-0-	-2628 B	-0-	6205	3	60	4	N	397	369	1			197
						437	9									

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

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.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

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	4787	-0-	-2002 B	-0-	837	1	3530	3	Y	382	14	0	303	1	209
						420	9					1	8			
*04	5778 X	4909	-0-	-869 B	-0-	810	1	3725	3	Y	340	12	0	299	1	237
						374	9					1	8			

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

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	11409	-0-	-557 B	-0-	277	1	10561	3	N	492	5	0	352	1	202
						30	4	541	9							
*04	10774 X	9842	-0-	-932 B	-0-	24	1	9360	3	N	348	3	0	182	1	365
						75	4	383	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3844	X	2947	-0-	-897 B	-0-	2598	3	349	9	Y	317	2	0	227	1	131
09	3630	X	1104	-0-	-2526 B	-0-	966	3	138	9	Y	125	1	0	194	1	61
10	6447	X	6447	-0-	-0- B	-0-	6065	3	382	9	Y	347	8	0	313	1	86
													1	8			
11	4924	X	4924	-0-	-0- B	-0-	4676	3	248	9	Y	225	3	0	189	1	119
12	4128	X	4128	-0-	-0- B	-0-	3750	3	378	9	Y	344	366	1			97
01	2976	X	1368	-0-	-1608 B	-0-	1026	3	342	9	Y	311	318	1			90
02	5824	X	-0-	-0-	-5824 B	-0-					Y	261	236	1			115
03	6448	X	604	-0-	-5844 B	-0-	260	4	344	9	Y	313	250	1	1	8	177
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920 B	-0-					Y	NO RPT					177

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	8873	-0-	-2659 B	-0-	8871	3	2	9	N	2					56
04	10530	X	NO RPT	-0-	-10530 B	-0-					N	NO RPT					56

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	24724	-0-	-5129 B	-0-	24724	3			N	-0-					-0-
04	28890	X	NO RPT	-0-	-28890 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2676	X	2676	-0-	-0- B	-0-	418	1	1878	3	N	345	6	0			488
							380	9									
04	690	X	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT					488

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
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	17023	-0-	-6847 B	-0-	17023	3			N	-0-					-0-
*04	22448	X	16260	-0-	-6188 B	-0-	16260	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4512	X	4512	-0-	-0- B	-0-	4415	3	10	4	N	79	3	0			184
							87	9									
*04	7382	X	7382	-0-	-0- B	-0-	7290	3	92	9	N	84	7	0			261

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

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	3929	-0-	-1961 B	-0-	3318	3	611	9	N	555	3	0	549	1	368
04	5700	X	1039	-0-	-4661 B	-0-	504	3	535	9	N	486	12	0	538	1	304

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

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	9085	-0-	-1796 B	-0-	7201	3	1884	9	N	1713	16	0	1772	1	568
													3	8			
04	9240	X	7716	-0-	-1524 B	-0-	6206	3	1	4	N	1372	383	0	1256	1	299
							1509	9					2	8			

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

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	19430	-0-	-7044 B	-0-	18766	3	196	4	N	425	47	0	370	1	123
							468	9									
04	25620	X	17403	-0-	-8217 B	-0-	16953	3	98	4	N	320	34	0	182	1	227
							352	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	37087	X	37087	-0-	-0- B	-0-	36628	3	100	4	N	326	21	0	354	1	51
							359	9					2	8			
*04	34350	X	34350	-0-	-0- B	-0-	34093	3	257	9	N	234	14	0	176	1	95

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

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	11169	-0-	-10252 B	-0-	10077	3	1092	9	N	993	175	0	736	1	394
													3	8			
04	20730	X	14121	-0-	-6609 B	-0-	12977	3	1144	9	N	1040	17	0	1279	1	137
													1	8			

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

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	5189	-0-	5189 B	5189	425	1	4167	3	N	543	13	0	188	1	546
							597	9					1	8			
04	0	W	3401	-0-	3401 B	8590	230	1	2851	3	N	291	7	0	370	1	458
							320	9					2	8			

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

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	12626	-0-	-1138 B	-0-	11299	3	1327	9	N	1206	1204	1	6	8	267
*04	12820	X	9223	-0-	-3597 B	-0-	8186	3	1037	9	N	943	861	1			349

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

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	3887	-0-	-19 B	-0-	3441	3	446	9	N	405	173	1	1	8	790
04	5550	X	4895	-0-	-655 B	-0-	4508	3	387	9	N	352	3	0	896	1	243

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
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	79114	-0-	-23310 B	-0-	77925	3	155	4	N	940	356	0	538	1	299
							1034	9					8	8			
04	93934	X	NO RPT	-0-	-93934 B	-0-					N	NO RPT					299

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
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	16371	-0-	-5949 B	-0-	14969	3	705	4	N	634	20	0	720	1	420
							697	9					6	8			
04	21600	X	3761	-0-	-17839 B	-0-	3515	3	46	4	N	182	3	0	176	1	406
							200	9					17	8			

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	65953	-0-	-40904 B	-0-	65272	3	681	9	N	619	84	0	547	1	189
04	97230	X	75022	-0-	-22208 B	-0-	74263	3	759	9	N	690	227	0	356	1	296

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
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	12402	-0-	-6291 B	-0-	651	1	11112	3	N	581	56	0	556	1	205
							639	9					3	8			
04	13410	X	11617	-0-	-1793 B	-0-	308	1	10675	3	N	576	43	0	553	1	184
							634	9					1	8			

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

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	4119	-0-	-8560 B	-0-	117	1	3686	3	N	287	18	0	353	1	163
							316	9					1	8			
04	9720	X	8053	-0-	-1667 B	-0-	299	1	7184	3	N	518	28	0	178	1	473
							570	9					2	8			

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

*05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		259
*06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		259
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	10		269
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		269
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		269
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		269
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		269
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		269
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		269
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		269
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		269
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		269

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
*06	24630	X	18261	-0-	-6369 B	-0-	17636	3	459	4	N	151	16	0	530	1	141
							166	9									
07	19428	X	19428	-0-	-0- B	-0-	18371	3	554	4	N	457	14	0	352	1	232
							503	9									
08	27993	X	17447	-0-	-10546 B	-0-	16671	3	347	4	N	390	14	0	352	1	256
							429	9									
09	27090	X	16959	-0-	-10131 B	-0-	16181	3	356	4	N	384	7	0	365	1	268
							422	9									
10	19437	X	13573	-0-	-5864 B	-0-	13010	3	241	4	N	293	7	0	348	1	204
							322	9					2	8			
11	18810	X	16118	-0-	-2692 B	-0-	100	1	15232	3	N	406	31	0	359	1	220
							339	4	447	9							
12	19437	X	14372	-0-	-5065 B	-0-	252	1	13308	3	N	379	39	0	353	1	207
							395	4	417	9							
01	17515	X	15622	-0-	-1893 B	-0-	263	1	14460	3	N	412	35	0	362	1	222
							446	4	453	9							
02	15820	X	10880	-0-	-4940 B	-0-	280	1	10186	3	N	287	361	1			148
							98	4	316	9							
03	16647	X	13618	-0-	-3029 B	-0-	310	1	12946	3	N	304	368	1			84
							28	4	334	9							
04	16110	X	12989	-0-	-3121 B	-0-	290	1	12384	3	N	286	178	1			192
							315	9									

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

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	12411	-0-	-1415 B	-0-	12411	3			N	-0-					-0-
04	13170	X	12253	-0-	-917 B	-0-	12253	3			N	-0-					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

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	7746	X	7746	-0-	-0- B	-0-	170	1	6610	3	N	878	11	0	920	1	212
							966	9					14	8			
04	6990	X	5102	-0-	-1888 B	-0-	290	1	3930	3	N	802	1	0	703	1	308
							882	9					2	8			

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

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	19501	-0-	-2788 B	-0-	19501	3			N	-0-					-0-
04	21570	X	18513	-0-	-3057 B	-0-	18513	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 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
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	3698	-0-	-2843 B	-0-	130	1	3379	3	N	172	5	0			299
							189	9									
04	6330	X	3995	-0-	-2335 B	-0-	120	1	3621	3	N	231	4	0			526
							254	9									

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

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	809	-0-	-834 B	-0-	531	3	278	9	N	253	370	1	8	8	473
*04	6557	X	6557	-0-	-0- B	-0-	4782	3	1775	9	N	1614	2	0	1280	1	797
													8	8			

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

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	20290	-0-	-5781 B	-0-	20174	3	40	4	N	69	12	0			103
							76	9									
04	25230	X	18336	-0-	-6894 B	-0-	18326	3	10	9	N	9	9	0			103

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

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	11838	-0-	-11815 B	-0-	837	1	10205	3	N	724	35	0	743	1	166
							796	9					5	8			
04	18210	X	10968	-0-	-7242 B	-0-	810	1	9436	3	N	656	26	0	550	1	243
							722	9					3	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
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	13301	-0-	-6694 B	-0-	12736	3	565	9	N	514	43	0	553	1	177
												2	8			
04	16740 X	13996	-0-	-2744 B	-0-	13457	3	539	9	N	490	36	0	368	1	261
												2	8			

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17817	-0-	-6084 B	-0-	868	1	15763	3	N	1078	28	0	1287	1	195
						1186	9					2	8			
04	19860 X	15980	-0-	-3880 B	-0-	624	1	14204	3	N	982	18	0	735	1	422
						72	4	1080	9			2	8			

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
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	15769	-0-	-6086 B	-0-	775	1	14057	3	N	812	53	0	748	1	291
						44	4	893	9			6	8			
04	19920 X	14859	-0-	-5061 B	-0-	568	1	13424	3	N	769	41	0	738	1	279
						21	4	846	9			2	8			

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	22771	-0-	-9190 B	-0-	22771	3			N	-0-					-0-
04	30930 X	27173	-0-	-3757 B	-0-	27173	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13396	-0-	-4739 B	-0-	372	1	11914	3	N	1009	106	0	877	1	228
						1110	9					1	8			
04	17550 X	16989	-0-	-561 B	-0-	697	1	14940	3	N	1229	112	0	1079	1	264
						1352	9					2	8			

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

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	1628	-0-	-5626 B	-0-	305	1	1323	9	N	1203	912	1			646
04	7020 X	4659	-0-	-2361 B	-0-	354	1	3112	3	N	1044	4	0	1254	1	432
						45	4	1148	9							

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

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.	6790	-0-	6790 B	12940	6662	3	128	9	N	116	4	0	178	1	117
												1	8			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	12940					N	NO RPT					117

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

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	10455	-0-	-6626 B	-0-	10272	3	183	9	N	166	7	0			195
04	16530 X	NO RPT	-0-	-16530 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
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
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	4761	-0-	-5810 B	-0-	3888	3	4	4	N	790	45	0	539	1	266
							869	9					2	8			
04	8970	X	NO RPT	-0-	-8970 B	-0-					N	NO RPT					266

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
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	5748	-0-	-1010 B	-0-	233	1	5173	3	N	247	6	0	177	1	199
							70	4	272	9							
04	6780	X	NO RPT	-0-	-6780 B	-0-					N	NO RPT					199

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
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	45563	-0-	-11725 B	-0-	44785	3	340	4	N	398	166	0	179	1	118
							438	9					6	8			
04	55440	X	NO RPT	-0-	-55440 B	-0-					N	NO RPT					118

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
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	23698	-0-	-8201 B	-0-	22711	3	460	4	N	479	23	0	361	1	233
							527	9					2	8			
04	28530	X	20978	-0-	-7552 B	-0-	20120	3	412	4	N	405	40	0	355	1	241
							446	9					2	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	29366	-0-	-19211 B	-0-	29098	3	60	4	N	189	67	0	2	8	182
							208	9									
04	43350	X	23630	-0-	-19720 B	-0-	23403	3	54	4	N	157	47	0	179	1	113
							173	9									

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

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	16579	-0-	-4811 B	-0-	16579	3			N	-0-					-0-
04	19710	X	15131	-0-	-4579 B	-0-	15131	3			N	-0-					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

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	12055	-0-	-2360 B	-0-	11101	3	185	4	N	699	10	0	383	1	398
							769	9									
*04	13663	X	13663	-0-	-0- B	-0-	40	1	12591	3	N	671	7	0	884	1	177
							294	4	738	9			1	8			

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

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	39018	-0-	-6521 B	-0-	38811	3	30	4	N	161	64	0			197
							177	9									
04	41850	X	37126	-0-	-4724 B	-0-	36972	3	154	9	N	140	52	0	178	1	107

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
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	63327	-0-	-14514 B	-0-	63056	3	42	4	N	208	71	0	185	1	97
							229	9					1	8			
04	71970	X	NO RPT	-0-	-71970 B	-0-					N	NO RPT					97

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

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	30162	-0-	-18477 B	-0-	29369	3	356	4	N	397	115	0	366	1	148
							437	9					4	8			
04	42900	X	28945	-0-	-13955 B	-0-	28202	3	348	4	N	359	100	0	177	1	228
							395	9					2	8			

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

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	8052	-0-	-2767 B	-0-	8045	3	7	9	N	6	2	0	1	8	156
04	9810	X	8653	-0-	-1157 B	-0-	8638	3	15	9	N	14	1	0			169

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

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	37507	-0-	-7970 B	-0-	37401	3	42	4	N	58	24	0	1	8	217
							64	9									
*04	44969	X	44969	-0-	-0- B	-0-	44917	3	22	4	N	27	24	0			220
							30	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3156	-0-	-1432 B	-0-	263	1	2066	3	N	752	6	0	536	1	536
							827	9					2	8			
04	4020	X	3887	-0-	-133 B	-0-	348	1	2670	3	N	790	904	1			422
							869	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

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	12159	X	12159	-0-	-0- B	-0-	10475	3	114	4	N	1427	1	0	1082	1	297
							1570	9					170	5			
04	11520	X	10842	-0-	-678 B	-0-	220	1	8916	3	N	1269	1231	1	5	8	330
							310	4	1396	9							

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

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	9337	-0-	-25755 B	-0-	33	1	9270	3	Y	31	24	1			33
							34	9									
*04	27438	X	27438	-0-	-0- B	-0-	85	1	27281	3	Y	55	38	1	1	8	49
							11	4	61	9							

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

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	46891	-0-	-17992 B	-0-	46414	3	36	4	N	401	58	0	358	1	215
							441	9									
04	58620	X	44631	-0-	-13989 B	-0-	44071	3	79	4	N	437	124	0	356	1	172
							481	9									

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
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	51026	-0-	-17732 B	-0-	182	1	50759	3	Y	36	40	1			40
							45	4	40	9							
04	60240	X	47017	-0-	-13223 B	-0-	139	1	46863	3	Y	14	41	1			13
							15	9									

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
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	2443	-0-	-14793 B	-0-	104	1	2291	3	N	44	27	0			153
							48	9									
04	15420	X	NO RPT	-0-	-15420 B	-0-					N	NO RPT					153

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
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	26560	-0-	-14670 B	-0-	94	1	26375	3	Y	81	116	1			92
							2	4	89	9							
04	36600	X	25332	-0-	-11268 B	-0-	76	1	25172	3	Y	60	98	1	1	8	53
							18	4	66	9							

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
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	13990	-0-	-4362 B	-0-	13987	3	3	9	N	3	2	0			109
04	17760	X	12717	-0-	-5043 B	-0-	12717	3			N	-0-	1	0			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
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	27134	-0-	-62890	B	-0-	25760	3	180	4	N	1085	19	0	1430	1	539
								1194	9									
04	61650	X	18657	-0-	-42993	B	-0-	18195	3	462	9	N	420	8	0	355	1	596

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

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	6346	-0-	-4194	B	-0-	5723	3	623	9	N	566	9	0	560	1	230
														2	8			
04	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	B	-0-					N	NO RPT					230

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

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	49927	-0-	-13034	B	-0-	310	1	49208	3	N	334	123	0			264
								42	4	367	9							
04	57450	X	NO RPT	-0-	-57450	B	-0-					N	NO RPT					264

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

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	33675	-0-	-6253	B	-0-	32341	3	798	4	N	487	149	0	363	1	233
								536	9									
04	38640	X	NO RPT	-0-	-38640	B	-0-					N	NO RPT					233

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
GENTRY					WELL #: 27H	RRCID -> 268689	COMPL. DATE 10/29/2012					TOTAL DEPTH 13070			PERF.13072 - 18905		
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	29929	-0-	-10123 B	-0-	310	1	29284	3	N	261	60	0	180	1	243
							48	4	287	9							
04	36990	X	NO RPT	-0-	-36990 B	-0-					N	NO RPT					243
GENTRY					WELL #: 7H	RRCID -> 268914	COMPL. DATE 10/31/2012					TOTAL DEPTH 13313			PERF.13749 - 18095		
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	30753	-0-	-5827 B	-0-	30726	3	3	4	N	22	13	0	1	8	169
							24	9									
04	33420	X	NO RPT	-0-	-33420 B	-0-					N	NO RPT					169
STS B					WELL #: 5H	RRCID -> 268926	COMPL. DATE 04/22/2013					TOTAL DEPTH 10782			PERF.11342 - 16781		
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	8461	-0-	-4156 B	-0-	7163	3	1298	9	N	1180	1458	1	3	8	245
04	11820	X	NO RPT	-0-	-11820 B	-0-					N	NO RPT					245
WHEELER UNIT 8					WELL #: 1H	RRCID -> 269137	COMPL. DATE 10/30/2012					TOTAL DEPTH 13204			PERF.13579 - 18712		
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	8462	-0-	-5674 B	-0-	8436	3	5	4	N	19	2	0	171	1	61
							21	9									
04	12990	X	8997	-0-	-3993 B	-0-	40	1	8945	3	N	11	2	0			70
							12	9									
GENTRY					WELL #: 12H	RRCID -> 269138	COMPL. DATE 11/09/2012					TOTAL DEPTH 13333			PERF.13575 - 18432		
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	24394	-0-	-4250 B	-0-	24393	3	1	9	N	1	1	8			135
04	27720	X	23163	-0-	-4557 B	-0-	23161	3	2	9	N	2	1	8			136

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
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	28107	-0-	-6272 B	-0-	26206	3	2	4	N	1726	53	0	1847	1	263
							1899	9					5	8			
04	33270	X	25244	-0-	-8026 B	-0-	23526	3	1	4	N	1561	37	0	1425	1	360
							1717	9					2	8			

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

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	28035	-0-	-7553 B	-0-	28035	3			N	-0-					-0-
04	34440	X	NO RPT	-0-	-34440 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

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	38714	-0-	-10018 B	-0-	38714	3			N	-0-					-0-
04	47160	X	NO RPT	-0-	-47160 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

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	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	170	357	1			79
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880 B	-0-					N	NO RPT					79

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

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
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480 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
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-
04	17670 X	NO RPT	-0-	-17670 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

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.	6644	-0-	6644 B	16532	4696	3	1948	9	N	1771	10	0	1726	1	490
												11	8			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	16532					N	NO RPT					490

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

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	32014	-0-	-8038 B	-0-	32014	3			N	-0-					-0-
04	38760 X	NO RPT	-0-	-38760 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

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	32766	-0-	-9425 B	-0-	32766	3			N	-0-					-0-
04	40830 X	NO RPT	-0-	-40830 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

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	37141	-0-	-9297 B	-0-	36636	3	336	4	N	154	40	0			209
						169	9									
04	44940 X	NO RPT	-0-	-44940 B	-0-					N	NO RPT					209

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17902	-0-	-11641 B	-0-	14533	3	100	4	N	2972	22	0	2920	1	375
							3269	9					8	8			
04	25260	X	NO RPT	-0-	-25260 B	-0-					N	NO RPT					375

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
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	9044	-0-	-721 B	-0-	7128	3	1916	9	N	1742	5	0	1564	1	484
													10	8			
04	13290	X	NO RPT	-0-	-13290 B	-0-					N	NO RPT					484

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
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	-0-	-0-	-6200 B	-0-					N	18	181	1			79
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000 B	-0-					N	NO RPT					79

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
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	25116	-0-	-5977 B	-0-	23357	3	1653	4	N	96	22	0	52	1	59
							106	9									
04	30090	X	NO RPT	-0-	-30090 B	-0-					N	NO RPT					59

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
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	19907	-0-	-3188 B	-0-	19732	3	175	9	N	159	19	0	71	1	112
04	22740	X	NO RPT	-0-	-22740 B	-0-					N	NO RPT					112

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 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
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	24278	-0-	-5575 B	-0-	20730	3	3412	4	N	124	32	0	54	1	74
						136	9									
04	28020 X	NO RPT	-0-	-28020 B	-0-					N	NO RPT					74

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

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	19149	-0-	-660 B	-0-	19056	3	93	4	N	-0-					-0-
04	20280 X	NO RPT	-0-	-20280 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

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	31809	-0-	-57874 B	-0-	310	1	31495	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
04	66120 X	NO RPT	-0-	-66120 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

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	6834 X	6834	-0-	-0- B	-0-	6834	3			N	-0-					-0-
*04	7522 X	7522	-0-	-0- B	-0-	7522	3			N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

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	11794	-0-	-3706 B	-0-	10601	3	21	4	N	1065	23	0	881	1	445
						1172	9									
04	16200 X	NO RPT	-0-	-16200 B	-0-					N	NO RPT					445

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	8280	-0-	-5391 B	-0-	7503	3	50	4	N	661	40	0	867	1	279
							727	9									
04	11670	X	NO RPT	-0-	-11670 B	-0-					N	NO RPT					279

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
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	22843	-0-	-1554 B	-0-	22660	3	183	9	N	166	26	0	71	1	112
04	23580	X	NO RPT	-0-	-23580 B	-0-					N	NO RPT					112

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
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	16101	X	16101	-0-	-0- B	-0-	14520	3	345	4	N	1124	979	0	2	8	291
							1236	9									
04	16230	X	NO RPT	-0-	-16230 B	-0-					N	NO RPT					291

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
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	30017	-0-	-12825 B	-0-	28385	3	1584	4	N	44	18	0	26	1	32
							48	9									
04	38010	X	NO RPT	-0-	-38010 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
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	32367	-0-	-13079 B	-0-	30346	3	1522	4	N	454	30	0	152	1	460
							499	9									
04	43980	X	NO RPT	-0-	-43980 B	-0-					N	NO RPT					460

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	25423	-0-	-9297 B	-0-	24028	3	1268	4	Y	115	23	0	54	1	74
							127	9									
04	33600	X	NO RPT	-0-	-33600 B	-0-					Y	NO RPT					74

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
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	-0-	-0-	-5053 B	-0-					N	1	138	1			33
04	4890	X	-0-	-0-	-4890 B	-0-					N	-0-	33	1			-0-

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
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	25223	X	25223	-0-	-0- B	-0-	23967	3	1237	4	N	17	17	0			59
							19	9									
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890 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
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	25328	-0-	-5765 B	-0-	23541	3	1775	4	N	11	10	0			59
							12	9									
04	30090	X	NO RPT	-0-	-30090 B	-0-					N	NO RPT					59

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
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	18526	-0-	-2585 B	-0-	17790	3	30	4	Y	642	49	0	491	1	323
							706	9									
04	20010	X	17652	-0-	-2358 B	-0-	40	1	17187	3	Y	386	43	0	454	1	212
							425	9									

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

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	31930	-0-	-7347 B	-0-	28716	3	3080	4	N	122	15	0	57	1	120
							134	9									
04	38010	X	29991	-0-	-8019 B	-0-	27222	3	2663	4	N	96	11	0	134	1	71
							106	9									

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

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	30306	-0-	-10893 B	-0-	30306	3	N	-0-			-0-
04	39870	X	NO RPT	-0-	-39870 B	-0-			N	NO RPT			-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

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	24529	X	24529	-0-	-0- B	-0-	24529	3	N	-0-			-0-
04	7020	X	NO RPT	-0-	-7020 B	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

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	23516	-0-	-6244 B	-0-	23516	3	N	-0-			-0-
04	28800	X	22392	-0-	-6408 B	-0-	22392	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	25159	-0-	-5004 B	-0-	23904	3	1243	4	N	11	11	0			75
						12	9									
04	29190 X	NO RPT	-0-	-29190 B	-0-					N	NO RPT					75

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

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	12798	-0-	-23534 B	-0-	12798	3			N	-0-					-0-
04	35160 X	11919	-0-	-23241 B	-0-	11919	3			N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

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	8976	-0-	-1347 B	-0-	552	1	7587	3	N	710	4	0	693	1	244
						56	4	781	9							
*04	10447 X	10447	-0-	-0- B	-0-	734	1	8797	3	N	817	4	0	742	1	315
						17	4	899	9							

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

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	10889	-0-	-5262 B	-0-	10889	3			N	-0-	1	0			115
04	15630 X	NO RPT	-0-	-15630 B	-0-					N	NO RPT					115

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

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	11726 X	11726	-0-	-0- B	-0-	11717	3	1	4	N	7	7	0			104
						8	9									
04	4650 X	NO RPT	-0-	-4650 B	-0-					N	NO RPT					104

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
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	31819	-0-	-9907 B	-0-	30305	3	1514	9	N	1376	282	0	1106	1	219
													10	8			
04	40380	X	NO RPT	-0-	-40380 B	-0-					N	NO RPT					219

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

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.		38320	-0-	38320 B	75668	36496	3	1824	9	N	1658	171	0	1468	1	423
													2	8			
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	75668					N	NO RPT					423

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

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	17696	-0-	-4221 B	-0-	15846	3	120	4	N	1573	41	0	1253	1	417
							1730	9									
04	19380	X	NO RPT	-0-	-19380 B	-0-					N	NO RPT					417

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

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	5374	-0-	-5290 B	-0-	4465	3	909	9	N	826	17	0	543	1	746
													5	8			
*04	7382	X	7382	-0-	-0- B	-0-	6311	3	1071	9	N	974	16	0	1436	1	268

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	16339	-0-	-5392 B	-0-	15833	3	185	4	Y	292	28	0	189	1	144
						321	9									
04	20130 X	NO RPT	-0-	-20130 B	-0-					Y	NO RPT					144

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

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	8402	-0-	-4215 B	-0-	7445	3	957	9	Y	870	16	0	177	1	1185
												3	8			
04	12210 X	NO RPT	-0-	-12210 B	-0-					Y	NO RPT					1185

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

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.	18727	-0-	18727 B	36202	18632	3	7	4	Y	80	41	0	36	1	21
						88	9									
04	T. A.	17695	-0-	17695 B	53897	17578	3	8	4	Y	99	32	0	47	1	41
						109	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

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	19605 X	19605	-0-	-0- B	-0-	17234	3	310	4	N	1874	24	0	1527	1	428
						2061	9					180	5			
04	18570 X	6093	-0-	-12477 B	-0-	5359	3	90	4	N	585	39	0	722	1	252
						644	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.	37760	-0-	37760 B	72716	35312	3	2448	9	N	2225	270	0	2025	1	309
												5	8			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	72716					N	NO RPT					309

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

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.	6499	-0-	6499 B	47024	5531	3	968	9	Y	880	43	0	182	1	1178
												3	8			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	47024					Y	NO RPT					1178

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

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
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					368

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

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	1050	-0-	-10947 B	-0-	973	3	77	9	Y	70	2	0			68
04	11610 X	NO RPT	-0-	-11610 B	-0-					Y	NO RPT					68

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

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	20974	-0-	20974 B	86486	20912	3	62	9	N	56	1	8			96
04	9050 X	NO RPT	-0-	-9050 B	77436					N	NO RPT					96

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
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.	35836	-0-	35836 B	70199	35172	3	500	4	N	149	46	0			146
						164	9									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	70199					N	NO RPT					146

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

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	11372	-0-	-3477 B	-0-	8558	3	190	4	N	2385	209	0	1912	1	613
						2624	9									
04	14370 X	NO RPT	-0-	-14370 B	-0-					N	NO RPT					613

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

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.	19889	-0-	19889 B	82348	19127	3	762	9	N	693	85	0	546	1	261
												4	8			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	82348					N	NO RPT					261

CAROLINE PIELOP UNIT 11 WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

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	15372	-0-	-1771 B	-0-	14745	3	287	4	N	309	22	0			486
						340	9									
04	17100 X	NO RPT	-0-	-17100 B	-0-					N	NO RPT					486

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
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	41835	-0-	-13655 B	-0-	40677	3	1158	9	N	1053	216	0	718	1	351
													4	8			
04	50400	X	NO RPT	-0-	-50400 B	-0-					N	NO RPT					351

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

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	60786	X	15939	-0-	-44847 B	-0-	15513	3	426	9	N	387	29	0	341	1	118
													3	8			
04	19860	X	NO RPT	-0-	-19860 B	-0-					N	NO RPT					118

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

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	4304	-0-	-8251 B	-0-	113	1	3807	3	N	272	13	0	347	1	178
							85	4	299	9			1	8			
04	10320	X	NO RPT	-0-	-10320 B	-0-					N	NO RPT					178

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

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
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- 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
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	12832	-0-	-5179 B	-0-	11212	3	1620	9	N	1473	20	0	1387	1	333
												3	8			
04	15540 X	NO RPT	-0-	-15540 B	-0-					N	NO RPT					333

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

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	12016 X	12016	-0-	-0- B	-0-	559	1	9903	3	N	1255	6	0	1103	1	318
						173	4	1381	9			6	8			
04	9990 X	8447	-0-	-1543 B	-0-	607	1	6907	3	N	848	1	0	920	1	233
						933	9					12	8			

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

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-
04	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

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	160095 X	52757	-0-	-107338 B	-0-	52001	3	756	9	N	687	292	0	370	1	151
												8	8			
04	14910 X	NO RPT	-0-	-14910 B	-0-					N	NO RPT					151

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

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	27800	-0-	-10857 B	-0-	23011	3	4789	9	N	4354	96	0	3213	1	2006
												28	8			
04	35010 X	NO RPT	-0-	-35010 B	-0-					N	NO RPT					2006

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
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	13393	-0-	-4215 B	-0-	12328	3	145	4	N	836	22	0	777	1	229
							920	9									
04	17580	X	10061	-0-	-7519 B	-0-	8517	3	436	4	N	1007	68	0	1014	1	153
							1108	9					1	8			

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18982	-0-	-889 B	-0-	2941	1	13829	3	N	1925	25	0	2001	1	420
							94	4	2118	9							
04	18210	X	16746	-0-	-1464 B	-0-	3015	1	11887	3	N	1676	11	0	1616	1	467
							1844	9					2	8			

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15589	-0-	-4711 B	-0-	661	1	13323	3	N	1032	34	0	1323	1	109
							470	4	1135	9							
*03	15314	X	14007	-0-	-1307 B	-0-	697	1	12082	3	N	1012	57	0	687	1	231
							115	4	1113	9			36	5	1	8	
*04	20580	X	13013	-0-	-7567 B	-0-	911	1	10588	3	N	1264	38	0	1228	1	229
							124	4	1390	9							

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
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	27947	-0-	-8447 B	-0-	26584	3	1363	9	N	1239	1237	0	3	8	10
04	35220	X	NO RPT	-0-	-35220 B	-0-					N	NO RPT					10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
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	9526	-0-	-1572 B	-0-	9197	3	20	4	N	281	11	0	371	1	72
							309	9									
04	10740	X	7242	-0-	-3498 B	-0-	6993	3	10	4	N	217	6	0			283
							239	9									

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
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	16659	X	16659	-0-	-0- B	-0-	310	1	11293	3	N	-0-					-0-
							5056	4									
*04	15030	X	15030	-0-	-0- B	-0-	290	1	11280	3	N	-0-					-0-
							3460	4									

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					85

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	226736	X	36185	-0-	-190551 B	-0-	31168	3	20	4	N	4543	106	0	4864	1	791
							4997	9					2	8			
*02	42812	X	36746	-0-	-6066 B	-0-	32243	3	4503	9	N	4094	102	0	3805	1	976
													2	8			
*03	47399	X	NO RPT	-0-	-47399 B	-0-					N	NO RPT					976
*04	45870	X	NO RPT	-0-	-45870 B	-0-					N	NO RPT					976

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					236

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 #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	36449	-0-	-13275 B	-0-	34457	3	1402	4	N	536	64	0	375	1	412
							590	9									
04	45540	X	33235	-0-	-12305 B	-0-	31661	3	966	4	N	553	103	0	373	1	489
							608	9									

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

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	16291	-0-	-11113 B	-0-	310	1	13191	3	N	2395	88	0	2243	1	226
							155	4	2635	9							
04	21510	X	12867	-0-	-8643 B	-0-	300	1	10478	3	N	1684	33	0	1599	1	278
							237	4	1852	9							

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

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	10731	-0-	-4397 B	-0-	9280	3	1451	9	N	1319	12	0	1273	1	299
													3	8			
04	13020	X	8899	-0-	-4121 B	-0-	7609	3	1290	9	N	1173	67	0	1158	1	246
													1	8			

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

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	18570	-0-	-12988 B	-0-	865	1	14598	3	N	2488	109	0	1883	1	649
							370	4	2737	9			78	5	4	8	
04	30540	X	18130	-0-	-12410 B	-0-	1050	1	13378	3	N	2929	81	0	2966	1	531
							480	4	3222	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	22410	-0-	-9954 B	-0-	21197	3	1213	9	N	1103	1100	0	3	8	10
04	30990	X	NO RPT	-0-	-30990 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
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	15420	-0-	-7396 B	-0-	12336	3	210	4	N	2613	61	0	2433	1	250
							2874	9									
04	22350	X	12410	-0-	-9940 B	-0-	11205	3	2	4	N	1094	68	0	1103	1	173
							1203	9									

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
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		38021	-0-	38021 B	894392	38018	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	894392					N	NO RPT					-0-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	50693	-0-	-28915 B	-0-	49780	3	40	4	N	794	200	0	636	1	169
							873	9									
04	71250	X	NO RPT	-0-	-71250 B	-0-					N	NO RPT					169

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 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
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	42386	-0-	-24791 B	-0-	41688	3	26	4	N	611	181	0	443	1	122
							672	9									
04	58740	X	NO RPT	-0-	-58740 B	-0-					N	NO RPT					122

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	11852	-0-	-30525 B	-0-	9979	3	1873	9	N	1703	72	0	1737	1	150
													17	8			
04	16590	X	6300	-0-	-10290 B	-0-	5425	3	875	9	N	795	43	0	671	1	230
													1	8			

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	16422	-0-	16422 B	32444	14717	3	1536	4	N	154	13	0	71	1	112
							169	9					1	8			
04	11590	X	NO RPT	-0-	-11590 B	20854					N	NO RPT					112

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
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
04	48510	X	NO RPT	-0-	-48510 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
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	40159	X	40159	-0-	-0- B	-0-	32667	3	7492	9	N	6811	6810	0	1	8	457
04	17820	X	NO RPT	-0-	-17820 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
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	34988	X	34988	-0-	-0- B	-0-	27466	3	7522	9	N	6838	6838	0	1	8	605
04	14280	X	NO RPT	-0-	-14280 B	-0-					N	NO RPT					605

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18808	-0-	-12533 B	-0-	39	1	17946	3	N	714	1	0	599	1	112
						38	4	785	9			2	8			
*04	30330 X	16220	-0-	-14110 B	-0-	15472	3	40	4	N	644	17	0	619	1	120
						708	9									

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

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	19949	-0-	-12880 B	-0-	41	1	18615	3	N	1143	7	0	996	1	184
						36	4	1257	9			2	8			
04	29490 X	NO RPT	-0-	-29490 B	-0-					N	NO RPT					184

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

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	11873	-0-	-20987 B	-0-	527	1	7822	3	N	1349	26	0	1173	1	351
						2040	4	1484	9							
04	31800 X	NO RPT	-0-	-31800 B	-0-					N	NO RPT					351

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

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	1053	-0-	-10417 B	-0-	91	1	490	3	N	384	20	0	430	1	249
						50	4	422	9			2	8			
04	9240 X	NO RPT	-0-	-9240 B	-0-					N	NO RPT					249

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
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	22518	-0-	-11644 B	-0-	22518	3			N	-0-					-0-
04	33060 X	NO RPT	-0-	-33060 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

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	17318	-0-	-13248 B	-0-	12	1	12834	3	N	3767	16	0	3276	1	411
						328	4	4144	9			64	8			
04	29580 X	8983	-0-	-20597 B	-0-	5343	3	660	4	N	2709	19	0	2415	1	515
						2980	9					171	8			

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

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	12784	-0-	-5723 B	-0-	12057	3	110	4	N	561	10	0	531	1	180
						617	9					1	8			
04	15660 X	10989	-0-	-4671 B	-0-	10500	3	108	4	N	346	7	0	326	1	193
						381	9									

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

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
04	16320 X	NO RPT	-0-	-16320 B	-0-					N	NO RPT					89

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

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	38193	-0-	-11872 B	-0-	38193	3			N	-0-					-0-
04	48450 X	35631	-0-	-12819 B	-0-	35631	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	21990	X	NO RPT	-0-	-21990 B	-0-					N	NO RPT					327

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	16002	-0-	-8085 B	-0-	729	1	14018	2	N	1141	1099	1			412
							1255	9									
04	23310	X	NO RPT	-0-	-23310 B	-0-					N	NO RPT					412

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	18829	-0-	-15736 B	-0-	16538	3	2291	9	N	2083	22	0	2123	1	190
													21	8			
04	33450	X	NO RPT	-0-	-33450 B	-0-					N	NO RPT					190

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
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	25125	X	25125	-0-	-0- B	-0-	20647	3	4478	9	N	4071	3894	0	64	8	113
04	22650	X	18724	-0-	-3926 B	-0-	224	1	13750	3	N	4318	11	0	3805	1	604
							4750	9					11	8			

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	31110	X	NO RPT	-0-	-31110 B	-0-					N	NO RPT					255

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	20070 X	NO RPT	-0-	-20070 B	-0-					N	NO RPT					58

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

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	24025	-0-	-1581 B	-0-	21146	3	2879	9	N	2617	2581	0			65
04	24780 X	17821	-0-	-6959 B	-0-	17052	3	18	4	N	683	395	0	321	1	32
						751	9									

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

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	14507	-0-	-13672 B	-0-	12593	3	1914	9	N	1740	1631	0	1	8	108
*04	27270 X	9727	-0-	-17543 B	-0-	6503	3	6	4	N	2925	341	0	2408	1	284
						3218	9									

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

05	SHUT IN	70711	-0-	70711 B	449525	61070	3	35	4	N	8733	8708	0	80	1	14
						9606	9									
06	SHUT IN	56213	-0-	56213 B	505738	50298	3	5915	9	N	5377	5375	0			16
07	SHUT IN	43718	-0-	43718 B	549456	39322	3	4396	9	N	3996	3996	0			16
08	SHUT IN	37942	-0-	37942 B	587398	33859	3	4083	9	N	3712	3712	0			16
09	SHUT IN	28878	-0-	28878 B	616276	25655	3	5	4	N	2925	2925	0			16
						3218	9									
*10	641836 X	25560	-0-	-616276 B	-0-	22504	3	35	4	N	2746	2628	0	105	1	25
						3021	9					4	8			
11	63420 X	22903	-0-	-40517 B	-0-	284	1	18716	3	N	2164	63	0	1904	1	222
						1523	4	2380	9							
12	65534 X	28141	-0-	-37393 B	-0-	820	1	23401	3	N	2707	88	0	2616	1	225
						942	4	2978	9							
01	39649 X	17406	-0-	-22243 B	-0-	123	1	14622	3	N	2146	419	0	1001	1	951
						300	4	2361	9							
02	35812 X	22300	-0-	-13512 B	-0-	125	1	17910	3	N	2423	489	0	2619	1	263
						1600	4	2665	9			3	8			
03	39649 X	20264	-0-	-19385 B	-0-	623	1	16663	3	N	2278	227	0	1611	1	700
						472	4	2506	9			3	8			
04	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					700

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
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	14016	-0-	-6878 B	-0-	12353	3	1663	9	N	1512	42	0	1413	1	336
													3	8			
04	17130	X	NO RPT	-0-	-17130 B	-0-					N	NO RPT					336

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
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	26977	-0-	-8456 B	-0-	24962	3	2015	9	N	1832	1819	0	3	8	10
*04	34290	X	24329	-0-	-9961 B	-0-	22809	3	1520	9	N	1382	1381	0	1	8	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
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	2770	-0-	-9847 B	-0-	107	1	2049	3	N	522	155	0	286	1	251
							40	4	574	9			2	8			
04	9930	X	6516	-0-	-3414 B	-0-	350	1	5279	3	N	806	977	1	1	8	79
							887	9									

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
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	35653	-0-	-9266 B	-0-	35653	3			N	-0-					-0-
04	43470	X	33039	-0-	-10431 B	-0-	33039	3			N	-0-					-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
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	48788	-0-	-19536 B	-0-	47805	3	62	4	N	837	201	0	539	1	363
							921	9					2	8			
04	61110	X	45178	-0-	-15932 B	-0-	44225	3	151	4	N	729	170	0	712	1	208
							802	9					2	8			

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
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	-0-	-0-	-17174 B	-0-					N	-0-					-0-
04	16620 X	-0-	-0-	-16620 B	-0-					N	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

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	19432	-0-	-39809 B	-0-	19030	3	90	4	N	284	3	0	260	1	92
						312	9									
*04	57330 X	13674	-0-	-43656 B	-0-	13262	3	74	4	N	307	1	0	224	1	174
						338	9									

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

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	18793	-0-	-28699 B	-0-	17988	3	100	4	N	641	4	0	360	1	277
						705	9									
*04	45960 X	17559	-0-	-28401 B	-0-	17207	3	352	9	N	320	354	1	1	8	242

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

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	76568 X	76568	-0-	-0- B	-0-	76568	3			N	-0-					-0-
04	50340 X	NO RPT	-0-	-50340 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 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	38580 X	NO RPT	-0-	-38580 B	-0-					N	NO RPT					310

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

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	17539	-0-	-1092 B	-0-	15439	3	2100	9	N	1909	19	0	1429	1	486
04	18030 X	15575	-0-	-2455 B	-0-	13080	3	2495	9	N	2268	28	0	2451	1	275

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

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	335535 X	-0-	-0-	-335535 B	-0-					N	8	8	8			73
*02	722 X	722	-0-	-0- B	-0-	326	3	396	9	N	360	292	1	51	8	17
*03	130 X	130	-0-	-0- B	-0-	75	3	55	9	N	50	29	8			38
*04	7892 X	7892	-0-	-0- B	-0-	220	1	6938	3	N	667	1	0	609	1	93
						734	9					2	8			

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

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	13663	-0-	-6301 B	-0-	13198	3	465	9	N	423	31	0	320	1	239
04	16380 X	12881	-0-	-3499 B	-0-	12413	3	40	4	N	389	23	0	358	1	247
						428	9									

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 10998 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-
04	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 #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 10402 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	22539	-0-	22539 B	22539	87	1	22122	3	N	198	20	0	5	8	173
						112	4	218	9							
03	SHUT IN	40322	-0-	40322 B	62861	893	1	35981	3	N	1812	161	0	1493	1	250
						1455	4	1993	9			81	8			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	62861					N	NO RPT					250

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 11008 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	167905	-0-	167905 B	167905	154546	3	1668	4	N	10628	156	0	10045	1	415
						11691	9					12	8			

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
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-
04	SHUT IN	87596	-0-	87596 B	87596	80992	3	874	4	N	5209	82	0	4881	1	240
						5730	9					6	8			

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	94510	-0-	-86499 B	-0-	92006	3	2504	9	N	2276	119	0	2228	1	467
												8	8			
04	175170 X	NO RPT	-0-	-175170 B	-0-					N	NO RPT					467

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	100805	-0-	-90930 B	-0-	96171	3	4634	9	N	4213	1854	0	2414	1	351
04	185550 X	NO RPT	-0-	-185550 B	-0-					N	NO RPT					351

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11019 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	30463	-0-	30463 B	30463	119	1	30161	3	N	28	27	0			1
						152	4	31	9							
03	SHUT IN	64440	-0-	64440 B	94903	64074	3	366	9	N	333	287	0	38	1	7
												2	8			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	94903					N	NO RPT					7

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10057 PERF. N/A

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

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13106	-0-	13106 B	13106	10548	3	268	4	N	2082	1409	0	636	1	29
						2290	9					8	8			
11	0	89031	-0-	89031 B	102137	74975	3	3	4	N	12775	12733	0	2	8	69
						14053	9									
12	0	95788	-0-	95788 B	197925	83025	3	12763	9	N	11603	11588	0	21	8	63
*01	275696 X	77771	-0-	-197925 B	-0-	68450	3	37	4	N	8440	7981	0	447	1	73
						9284	9					2	8			
02	65884 X	60047	-0-	-5837 B	-0-	54006	3	6041	9	N	5492	5492	0	73	1	-0-
03	72943 X	51529	-0-	-21414 B	-0-	46217	3	76	4	N	4760	4548	0			212
						5236	9									
04	70590 X	NO RPT	-0-	-70590 B	-0-					N	NO RPT					212

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 12238 PERF. N/A

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

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 12199 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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
STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		15317	-0-	15317 B	15317	12174	3	321	4	N	2565	1893	0	635	1	29
							2822	9					8	8			
11	0		101341	-0-	101341 B	116658	83513	3	9	4	N	16199	16199	0	2	8	27
							17819	9									
12	0		92472	-0-	92472 B	209130	78034	3	2	4	N	13124	13124	0	8	8	19
							14436	9									
*01	285038	X	75908	-0-	-209130 B	-0-	65126	3	102	4	N	9709	9258	0	396	1	72
							10680	9					2	8			
02	71372	X	55961	-0-	-15411 B	-0-	48173	3	400	4	N	6716	5797	0	773	1	205
							7388	9					13	8			
03	79019	X	49763	-0-	-29256 B	-0-	43550	3	51	4	N	5602	5389	0	22	8	396
							6162	9									
04	76470	X	NO RPT	-0-	-76470 B	-0-					N	NO RPT					396

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 11386 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-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

11	0		48569	-0-	48569 B	48569	40660	3	35	4	N	7158	7158	0			-0-
							7874	9									
12	0		105053	-0-	105053 B	153622	89270	3	12	4	N	14337	14322	0			15
							15771	9									
*01	232115	X	78493	-0-	-153622 B	-0-	67490	3	33	4	N	9973	9514	0	399	1	73
							10970	9					2	8			
02	99232	X	61463	-0-	-37769 B	-0-	53489	3	7974	9	N	7249	7249	0	73	1	-0-
03	109864	X	57598	-0-	-52266 B	-0-	50054	3	41	4	N	6821	6609	0			212
							7503	9									
04	106320	X	NO RPT	-0-	-106320 B	-0-					N	NO RPT					212

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 11419 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-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

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		65378	-0-	65378 B	65378	250	1	63597	3	N	1099	57	0	33	8	1009
							322	4	1209	9							
03	SHUT IN		134507	-0-	134507 B	199885	130282	3	4225	9	N	3841	583	0	3615	1	492
													160	8			
*04	213960	X	NO RPT	-0-	-213960 B	-0-					N	NO RPT					492

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12174 PERF. N/A

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

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

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	3063	-0-	-1866	B	-0-	472	1	2176	2	Y	377	568	1	3	8	671
							415	9									
04	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	B	-0-					Y	NO RPT					671

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

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	4082	-0-	-1219	B	-0-	543	1	3076	2	Y	421	498	1			681
							463	9									
04	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	B	-0-					Y	NO RPT					681

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

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-
04	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

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
*04	1802 N	1802	-0-	-0-	B	-0-	1598	2	204	9	Y	185	45	1			145

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	9210 X	8274	-0-	-936 B	-0-	8069	2	205	9	Y	186	256	1			315

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

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
04	7590 X	NO RPT	-0-	-7590 B	-0-					N	NO RPT					12

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

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
04	9390 X	NO RPT	-0-	-9390 B	-0-					N	NO RPT					23

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

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
*04	78333 X	19255	-0-	-59078 B	-0-	386	1	18869	2	N	-0-					87

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

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
*04	73703 X	17783	-0-	-55920 B	-0-	23	1	17760	2	N	-0-					170

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

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-
*04	153500 X	22194	-0-	-131306 B	-0-	22194	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
04	0 W	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
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	642214					N	NO RPT					13

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 252761 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11503 - 15012

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-
04	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

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-
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

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-
04	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	163854	X	-0-	-0-	-163854 B	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

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-
04	83700	X	NO RPT	-0-	-83700 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

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-
04	98010	X	NO RPT	-0-	-98010 B	-0-					N	NO RPT					-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-
04	398160	X	NO RPT	-0-	-398160 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

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-
04	40470	X	39031	-0-	-1439 B	-0-	39031	3			N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

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-
*04	98945	X	98945	-0-	-0- B	-0-	98943	3	2	9	N	2	2	8			-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

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-
*04	115579	X	115579	-0-	-0- B	-0-	115579	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	11370 X	10780	-0-	-590 B	-0-	506	1	10274	2	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

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-
04	13380 X	8469	-0-	-4911 B	-0-	146	1	8323	2	N	-0-			-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482

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-
04	8850 X	7534	-0-	-1316 B	-0-	196	1	7338	2	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

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-
04	7230 X	6201	-0-	-1029 B	-0-	36	1	6165	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

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-
*04	14783 X	14783	-0-	-0- B	-0-	694	1	14089	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

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-
04	36420 X	28580	-0-	-7840 B	-0-	1341	1	27239	2	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

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-
*04	10268 X	10268	-0-	-0- B	-0-	402	1	9866	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
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-
04	DLQ G-10	5781	-0-	5781 B	26705	32	1	5749	2	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10	3908	-0-	3908 B	13490	22	1	3886	2	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	DLQ G-10	8118	-0-	8118 B	33251	619	1	7499	2	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 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
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-
04	DLQ G-10	5345	-0-	5345 B	23427	30	1	5315	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	DLQ G-10	6193	-0-	6193 B	25407	87	1	6106	2	N	-0-			-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	8481	-0-	8481 B	24670	8	1	8428	2	N	41			41
						45	9							
04	DLQ G-10	7818	-0-	7818 B	32488	7818	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
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-			54
04	DLQ G-10	10037	-0-	10037 B	39250	10037	2			N	-0-			54

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

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-
04	DLQ G-10	12507	-0-	12507 B	56177	45	1	12462	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

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-
04	DLQ G-10	9458	-0-	9458 B	42918	9458	2			N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

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-
04	DLQ G-10	7518	-0-	7518 B	30828	42	1	7476	2	N	-0-			-0-

PUIG GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

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-
04	DLQ G-10	9732	-0-	9732 B	44316	1069	1	8663	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

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-
04	DLQ G-10	7050	-0-	7050 B	28442	171	1	6879	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
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-
04	DLQ G-10	4293	-0-	4293 B	18396	471	1	3822	2	N	-0-			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

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-
*04	6985 X	6985	-0-	-0- B	-0-	593	1	6392	2	N	-0-			-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

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-
04	DLQ G-10	15804	-0-	15804 B	64373	15803	2	1	9	N	1			1

PUIG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

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-
04	DLQ G-10	5865	-0-	5865 B	25100	644	1	5221	2	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

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-			1
04	DLQ G-10	1802	-0-	1802 B	7501	137	1	1665	2	N	-0-			1

L. F. PUIG III GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 2H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

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-
04	DLQ G-10	6770	-0-	6770 B	25987	163	1	6607	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
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-
*04	31724 X	7497	-0-	-24227 B	-0-	35	1	7462	2	N	-0-			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 2H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

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-
04	DLQ G-10	2357	-0-	2357 B	10988	6	1	2351	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

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-
04	DLQ G-10	6364	-0-	6364 B	22913	89	1	6253	2	N	20			20
						22	9							

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

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-
04	DLQ G-10	10221	-0-	10221 B	43237	28	1	10193	2	N	-0-			-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

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-
04	4590 X	2991	-0-	-1599 B	-0-	459	1	2532	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

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
04	10410 X	NO RPT	-0-	-10410 B	-0-					N	NO RPT			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
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-
04	17430	X	NO RPT	-0-	-17430 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	1140	X	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

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									
04	9240	X	NO RPT	-0-	-9240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

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
04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090 B	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	10980 X	NO RPT	-0-	-10980 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	13140 X	NO RPT	-0-	-13140 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	9720 X	NO RPT	-0-	-9720 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	17820 X	NO RPT	-0-	-17820 B	-0-					N	NO RPT					40

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9420 X	NO RPT	-0-	-9420 B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	61800	X	NO RPT	-0-	-61800 B	-0-					Y	NO RPT					-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
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
04	90	X	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					Y	NO RPT					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
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
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									
04	33240	X	NO RPT	-0-	-33240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	67890	X	NO RPT	-0-	-67890 B	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	32490 X	NO RPT	-0-	-32490 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	15180 X	NO RPT	-0-	-15180 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 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
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-
04	21360 X	NO RPT	-0-	-21360 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	20160 X	NO RPT	-0-	-20160 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	10920 X	NO RPT	-0-	-10920 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
04	26130 X	NO RPT	-0-	-26130 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 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
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									
04	36360 X	NO RPT	-0-	-36360 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

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									
04	24390 X	NO RPT	-0-	-24390 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

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									
04	28950 X	NO RPT	-0-	-28950 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

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									
04	34710 X	NO RPT	-0-	-34710 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	19380 X	NO RPT	-0-	-19380 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

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-
04	25980 X	NO RPT	-0-	-25980 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

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									
04	24690 X	NO RPT	-0-	-24690 B	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

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									
04	20310 X	NO RPT	-0-	-20310 B	-0-					N	NO RPT					3

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

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									
04	14070 X	NO RPT	-0-	-14070 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	8310 X	NO RPT	-0-	-8310 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

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-
04	18570 X	NO RPT	-0-	-18570 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

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									
04	2040 N	NO RPT	-0-	-2040 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

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-
04	18780 X	NO RPT	-0-	-18780 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

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									
04	10890 X	NO RPT	-0-	-10890 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	20790	X	NO RPT	-0-	-20790 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	10320	X	NO RPT	-0-	-10320 B	-0-					Y	NO RPT					20

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	12690	X	NO RPT	-0-	-12690 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
04	10050	X	NO RPT	-0-	-10050 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	4677	-0-	4677 B	9468	4675	3	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
*06	0	W	4279	-0-	4279 B	13747	4276	3	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-
*07	0	W	4809	-0-	4809 B	18556	176	1	4631	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
*08	23247	X	4691	-0-	-18556 B	-0-	132	1	4552	3	Y	6	3	1	1	8	2
							7	9									
*09	4800	X	3155	-0-	-1645 B	-0-	77	1	3078	3	Y	-0-	2	1			-0-
*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									
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260 B	-0-					Y	NO RPT					10

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	16860	X	NO RPT	-0-	-16860 B	-0-					N	NO RPT					9

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	6690	X	NO RPT	-0-	-6690 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
04	10710	X	NO RPT	-0-	-10710 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	7560	X	NO RPT	-0-	-7560 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14100	X	NO RPT	-0-	-14100 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	16890	X	NO RPT	-0-	-16890 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 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
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									
04	19170	X	NO RPT	-0-	-19170 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900 B	-0-					Y	NO RPT					25

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
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									
04	7950	X	NO RPT	-0-	-7950 B	-0-					Y	NO RPT					17

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
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									
04	23310	X	NO RPT	-0-	-23310 B	-0-					N	NO RPT					65

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
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-
04	20460	X	NO RPT	-0-	-20460 B	-0-					N	NO RPT					-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
11	9080	X	9080	-0-	-0- B	-0-	40	1	9039	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	9176	X	8232	-0-	-944 B	-0-	68	1	8163	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	10199	X	8192	-0-	-2007 B	-0-	21	1	8170	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9212	X	7317	-0-	-1895 B	-0-	16	1	7300	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	10199	X	6699	-0-	-3500 B	-0-	9	1	6690	3	N	-0-					-0-
04	9090	X	NO RPT	-0-	-9090 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

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-
04	31860	X	NO RPT	-0-	-31860 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

11	33570	X	25053	-0-	-8517 B	-0-	110	1	24941	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	28701	X	28701	-0-	-0- B	-0-	238	1	28462	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	29847	X	29847	-0-	-0- B	-0-	75	1	29771	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	23986	X	23986	-0-	-0- B	-0-	53	1	23932	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	27280	X	20787	-0-	-6493 B	-0-	29	1	20754	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	26400	X	NO RPT	-0-	-26400 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

11	19650	X	16892	-0-	-2758 B	-0-	74	1	16817	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	19592	X	17031	-0-	-2561 B	-0-	141	1	16890	3	N	-0-					-0-
01	19313	X	16020	-0-	-3293 B	-0-	40	1	15979	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	16912	X	13605	-0-	-3307 B	-0-	30	1	13575	3	N	-0-					-0-
03	17887	X	13994	-0-	-3893 B	-0-	20	1	13973	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	16890	X	NO RPT	-0-	-16890 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

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	8746	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10140	X	NO RPT	-0-	-10140 B	-0-					N	NO RPT					-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
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									
04	17400	X	NO RPT	-0-	-17400 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

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-
04	8100	X	NO RPT	-0-	-8100 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

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									
04	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

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-
04	12390	X	NO RPT	-0-	-12390 B	-0-					N	NO RPT					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

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			1
							1	9									
04	13770	X	NO RPT	-0-	-13770 B	-0-					N	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78930 X	58094	-0-	-20836 B	-0-	256	1 2 9	57836	3	N	2	2	8			-0-
12	76508 X	58033	-0-	-18475 B	-0-	481	1 1 9	57551	3	N	1	1	8			-0-
01	69502 X	51489	-0-	-18013 B	-0-	130	1 2 9	51357	3	N	2	2	8			-0-
02	61096 X	47897	-0-	-13199 B	-0-	105	1 2 9	47790	3	N	2	2	8			-0-
03	63550 X	48301	-0-	-15249 B	-0-	68	1 1 9	48232	3	N	1	1	8			-0-
04	58080 X	NO RPT	-0-	-58080 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

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-
04	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

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-					1
04	16050 X	NO RPT	-0-	-16050 B	-0-					Y	NO RPT					1

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

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-
04	19680 X	NO RPT	-0-	-19680 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	62785					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

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-
04	13260 X	NO RPT	-0-	-13260 B	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
04	19320 X	NO RPT	-0-	-19320 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	8550 X	NO RPT	-0-	-8550 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 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
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-
04	9510 X	NO RPT	-0-	-9510 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	41370 X	NO RPT	-0-	-41370 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	16380 X	NO RPT	-0-	-16380 B	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	8010	X	NO RPT	-0-	-8010 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	19620	X	NO RPT	-0-	-19620 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	14940	X	NO RPT	-0-	-14940 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	25380	X	NO RPT	-0-	-25380 B	-0-					Y	NO RPT					100

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	25440	X	NO RPT	-0-	-25440 B	-0-					Y	NO RPT					-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
11	21600	X	13573	-0-	-8027 B	-0-	60	1 9	13512	3	Y	1	1	8			-0-
12	20280	X	20280	-0-	-0- B	-0-	168	1 9	20108	3	Y	4	4	8			-0-
01	20615	X	20615	-0-	-0- B	-0-	52	1 9	20556	3	Y	6	6	8			-0-
02	24328	X	24328	-0-	-0- B	-0-	53	1 9	24267	3	Y	7	7	8			-0-
03	21849	X	21849	-0-	-0- B	-0-	31	1 9	21811	3	Y	6	6	8			-0-
04	19950	X	NO RPT	-0-	-19950 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64380	X	35548	-0-	-28832 B	-0-	157	1 9	35390	3	N	1	1	8			-0-
12	66526	X	38227	-0-	-28299 B	-0-	317	1 9	37909	3	N	1	1	8			-0-
01	63643	X	35263	-0-	-28380 B	-0-	89	1 9	35173	3	N	1	1	8			-0-
02	35900	X	35900	-0-	-0- B	-0-	79	1 9	35818	3	N	3	3	8			-0-
03	40454	X	40454	-0-	-0- B	-0-	57	1 9	40396	3	N	1	1	8			-0-
04	36990	X	NO RPT	-0-	-36990 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27960	X	20429	-0-	-7531 B	-0-	90	1	20339	3	N	-0-					-0-
12	28892	X	18181	-0-	-10711 B	-0-	151	1 9	18029	3	N	1	1	8			-0-
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 9	21753	3	N	1	1	8			-0-
04	21300	X	NO RPT	-0-	-21300 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 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
11	20902	X	20902	-0-	-0- B	-0-	92	1 9	20809	3	Y	1	1	8			-0-
12	15359	X	15359	-0-	-0- B	-0-	127	1 9	15231	3	Y	1	1	8			-0-
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-
04	16020	X	NO RPT	-0-	-16020 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 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
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-
04	22470	X	NO RPT	-0-	-22470 B	-0-					N	NO RPT					-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
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									
04	29610 X	NO RPT	-0-	-29610 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

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			1
						1	9									
04	32370 X	NO RPT	-0-	-32370 B	-0-					N	NO RPT					1

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

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									
04	21840 X	NO RPT	-0-	-21840 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

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
04	19620 X	NO RPT	-0-	-19620 B	-0-					N	NO RPT					5

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

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-
04	22050 X	NO RPT	-0-	-22050 B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	19260 X	NO RPT	-0-	-19260 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

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-
04	18510 X	NO RPT	-0-	-18510 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

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									
04	28590 X	NO RPT	-0-	-28590 B	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

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									
04	41550 X	NO RPT	-0-	-41550 B	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

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									
04	25740 X	NO RPT	-0-	-25740 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
04	30930	X	NO RPT	-0-	-30930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 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
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									
04	35280	X	NO RPT	-0-	-35280 B	-0-					Y	NO RPT					2

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	92400	X	NO RPT	-0-	-92400 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 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
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									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 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
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
04	86250	X	NO RPT	-0-	-86250 B	-0-					Y	NO RPT					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
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-
04	124350 X	NO RPT	-0-	-124350 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

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-
04	156510 X	NO RPT	-0-	-156510 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

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-
04	108660 X	NO RPT	-0-	-108660 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

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-
04	121890 X	NO RPT	-0-	-121890 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

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-
04	99360 X	NO RPT	-0-	-99360 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

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-
04	121530 X	NO RPT	-0-	-121530 B	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	163590	X	NO RPT	-0-	-163590 B	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	216780	X	NO RPT	-0-	-216780 B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
04	226980	X	NO RPT	-0-	-226980 B	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	211860	X	NO RPT	-0-	-211860 B	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
04	130260	X	NO RPT	-0-	-130260 B	-0-					Y	NO RPT					10

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
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-
04	207000	X	NO RPT	-0-	-207000 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
04	229050	X	NO RPT	-0-	-229050 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	246240	X	NO RPT	-0-	-246240 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		156141	-0-	156141 B	156141	688	1	155453	3	Y	-0-					-0-
12	0		142864	-0-	142864 B	299005	1185	1	141679	3	Y	-0-					-0-
01	0		159067	-0-	159067 B	458072	402	1	158665	3	Y	-0-					-0-
02	0		153597	-0-	153597 B	611669	337	1	153260	3	Y	-0-					-0-
*03	745732	X	134063	-0-	-611669 B	-0-	189	1	133874	3	Y	-0-					-0-
04	209220	X	NO RPT	-0-	-209220 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		139084	-0-	139084 B	139084	613	1	138471	3	Y	-0-					-0-
12	0		132966	-0-	132966 B	272050	1103	1	131863	3	Y	-0-					-0-
01	0		124778	-0-	124778 B	396828	315	1	124463	3	Y	-0-					-0-
02	0		135346	-0-	135346 B	532174	297	1	135049	3	Y	-0-					-0-
*03	670408	X	138234	-0-	-532174 B	-0-	195	1	138039	3	Y	-0-					-0-
04	195060	X	NO RPT	-0-	-195060 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		13284	-0-	13284 B	13284	375	1	12909	3	N	-0-					-0-
09	0		98676	-0-	98676 B	111960	2407	1	96269	3	N	-0-					-0-
10	0		89118	-0-	89118 B	201078	1740	1	87378	3	N	-0-					-0-
11	0		76275	-0-	76275 B	277353	3484	1	72791	3	N	-0-					-0-
12	0		73173	-0-	73173 B	350526	440	1	72733	2	N	-0-					-0-
01	0		63535	-0-	63535 B	414061	440	1	63095	2	N	-0-					-0-
*02	474924	X	60863	-0-	-414061 B	-0-	429	1	60434	2	N	-0-					-0-
03	116777	X	63661	-0-	-53116 B	-0-	63661	2			N	-0-					-0-
04	113010	X	NO RPT	-0-	-113010 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 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
11	0		155397	-0-	155397	B	155397	685	1	154712	3	Y	-0-					-0-
12	0		159117	-0-	159117	B	314514	1320	1	157797	3	Y	-0-					-0-
01	0		148989	-0-	148989	B	463503	376	1	148613	3	Y	-0-					-0-
*02	616347	X	152844	-0-	-463503	B	-0-	336	1	152508	3	Y	-0-					-0-
03	227044	X	158026	-0-	-69018	B	-0-	223	1	157803	3	Y	-0-					-0-
04	219720	X	NO RPT	-0-	-219720	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2777 G. U. WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	81809	X	NO RPT	-0-	-81809	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	195083	X	NO RPT	-0-	-195083	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	188790	X	NO RPT	-0-	-188790	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

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
*04	4658	X	4658	-0-	-0-	B	-0-	4562	2	96	9	N	87	182	1	1	8	134

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

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-
04	3600	X	1554	-0-	-2046	B	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

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
*04	2760	X	2010	-0-	-750	B	-0-	2010	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
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-
04	13260 X	10833	-0-	-2427 B	-0-	10833	2			Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

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-
*04	3070 X	3070	-0-	-0- B	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

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
*04	9090 X	8102	-0-	-988 B	-0-	8102	2			Y	-0-					150

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

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-
04	2760 X	2216	-0-	-544 B	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

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-
04	1020 N	213	-0-	-807 B	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

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-
04	45390 X	26477	-0-	-18913 B	-0-	26477	2			Y	-0-					-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

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-
04	26790 X	19918	-0-	-6872 B	-0-	19918	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
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-
*04	5670 X	4739	-0-	-931 B	-0-	4739	2			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

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-
*04	6510 X	3853	-0-	-2657 B	-0-	3853	2			N	-0-					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

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-
04	14760 X	10702	-0-	-4058 B	-0-	10702	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

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-
04	2820 X	2422	-0-	-398 B	-0-	2003	3	419	9	N	381	381	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

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-
04	49350 X	31370	-0-	-17980 B	-0-	26606	3	4764	9	Y	4331	4331	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

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-
04	37020 X	21221	-0-	-15799 B	-0-	17040	3	4181	9	Y	3801	3801	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
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-
04	30990	X	19294	-0-	-11696 B	-0-	15697	3	3597	9	Y	3270	3270	1			-0-

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
EPLEY WELL #: 1H RRCID -> 261500 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10895 - 11068

11	1770	X	1356	-0-	-414 B	-0-	1216	2	140	9	N	127	182	1			671
*12	1736	X	870	-0-	-866 B	-0-	785	2	85	9	N	77	177	1			571
*01	1457	X	946	-0-	-511 B	-0-	946	2			N	-0-					571
*02	1316	X	361	-0-	-955 B	-0-	361	2			N	-0-	180	1			391
*03	1395	X	821	-0-	-574 B	-0-	821	2			N	-0-	278	1			113
04	1350	X	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-	113	1			-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

*06	15510	X	11275	-0-	-4235 B	-0-	556	1	10622	3	N	16	12	1			4
							79	4	18	9							
*07	15679	X	15679	-0-	-0- B	-0-	719	1	14814	3	N	-0-	4	1			-0-
							146	4									
*08	14756	X	12003	-0-	-2753 B	-0-	605	1	11210	3	N	-0-					-0-
							188	4									
*09	13860	X	12280	-0-	-1580 B	-0-	278	1	11917	3	N	-0-					-0-
							85	4									
10	15004	X	13485	-0-	-1519 B	-0-	194	1	13277	3	N	-0-					-0-
							14	4									
11	14520	X	12940	-0-	-1580 B	-0-	189	1	12725	3	N	9	7	1			2
							16	4	10	9							
12	16027	X	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									
04	12930	X	12866	-0-	-64 B	-0-	165	1	12674	3	Y	-0-					-0-
							27	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN "A" EF WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 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
*05	28396	X	25087	-0-	-3309 B	-0-	271	1	24377	2	N	-0-					-0-
							439	3									
*06	27480	X	23944	-0-	-3536 B	-0-	287	1	23277	2	N	-0-					-0-
							380	3									
*07	26629	X	24079	-0-	-2550 B	-0-	333	1	23482	2	N	-0-					-0-
							264	3									
*08	26040	X	23710	-0-	-2330 B	-0-	417	1	22956	2	N	-0-					-0-
							337	3									
*09	24690	X	22653	-0-	-2037 B	-0-	355	1	21997	2	N	-0-					-0-
							301	3									
10	24676	X	22528	-0-	-2148 B	-0-	374	1	22154	2	N	-0-					-0-
*11	23550	X	21600	-0-	-1950 B	-0-	399	1	20931	2	N	-0-					-0-
							270	3									
*12	23808	X	21030	-0-	-2778 B	-0-	338	1	20468	2	N	-0-					-0-
							224	3									
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									
*04	28421	X	28421	-0-	-0- B	-0-	345	1	28076	2	N	-0-					-0-

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
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							
*04	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	538	1	2	2	Y	357	448	1			248
							270	3	170	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
*06	24000	X	22900	-0-	-1100 B	-0-	1130	1	21608	3	N	-0-	2	1			-0-
							162	4									
*07	25870	X	25870	-0-	-0- B	-0-	1185	1	24441	3	N	2	1	1			1
							242	4	2	9							
*08	24966	X	24966	-0-	-0- B	-0-	1258	1	23316	3	N	-0-	1	1			-0-
							392	4									
*09	24633	X	24633	-0-	-0- B	-0-	558	1	23904	3	N	1	1	1			-0-
							170	4	1	9							
10	24769	X	21222	-0-	-3547 B	-0-	306	1	20893	3	N	1	1	1			-0-
							22	4	1	9							
11	23970	X	16939	-0-	-7031 B	-0-	248	1	16661	3	N	8	7	1			1
							21	4	9	9							
12	29574	X	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									
*04	20381	X	20381	-0-	-0- B	-0-	262	1	20077	3	Y	-0-					-0-
							42	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
*05	34224	X	30758	-0-	-3466 B	-0-	332	1	29887	2	N	-0-					-0-
							539	3									
*06	34830	X	32810	-0-	-2020 B	-0-	393	1	31895	2	N	-0-					-0-
							522	3									
*07	35991	X	30761	-0-	-5230 B	-0-	425	1	29998	2	N	-0-					-0-
							338	3									
*08	35991	X	31243	-0-	-4748 B	-0-	549	1	30249	2	N	-0-					-0-
							445	3									
*09	33930	X	28643	-0-	-5287 B	-0-	449	1	27813	2	N	-0-					-0-
							381	3									
10	33356	X	28206	-0-	-5150 B	-0-	468	1	27738	2	N	-0-					-0-
*11	32280	X	26872	-0-	-5408 B	-0-	496	1	26040	2	N	-0-					-0-
							336	3									
*12	30783	X	25289	-0-	-5494 B	-0-	407	1	24613	2	N	-0-					-0-
							269	3									
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									
*04	28711	X	28711	-0-	-0- B	-0-	349	1	28362	2	N	-0-					-0-

FASKEN A3 WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	35929	X	30672	-0-	-5257 B	-0-	331	1	29804	2	N	-0-					-0-
							537	3									
*06	34770	X	31751	-0-	-3019 B	-0-	381	1	30865	2	N	-0-					-0-
							505	3									
*07	35898	X	30790	-0-	-5108 B	-0-	425	1	30027	2	N	-0-					-0-
							338	3									
*08	35185	X	32364	-0-	-2821 B	-0-	569	1	31334	2	N	-0-					-0-
							461	3									
*09	33720	X	28966	-0-	-4754 B	-0-	454	1	28127	2	N	-0-					-0-
							385	3									
10	32302	X	31377	-0-	-925 B	-0-	521	1	30856	2	N	-0-					-0-
*11	31260	X	27901	-0-	-3359 B	-0-	515	1	27037	2	N	-0-					-0-
							349	3									
*12	31899	X	26970	-0-	-4929 B	-0-	434	1	26250	2	N	-0-					-0-
							286	3									
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									
04	27540	X	23053	-0-	-4487 B	-0-	280	1	22773	2	N	-0-					-0-

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
*06	18840 X	16413	-0-	-2427 B	-0-	810	1	15487	3	N	-0-					-0-
						116	4									
*07	18445 X	17441	-0-	-1004 B	-0-	799	1	16479	3	N	-0-					-0-
						163	4									
*08	18259 X	15471	-0-	-2788 B	-0-	779	1	14449	3	N	-0-					-0-
						243	4									
*09	15660 X	14640	-0-	-1020 B	-0-	332	1	14207	3	N	-0-					-0-
						101	4									
10	16709 X	15810	-0-	-899 B	-0-	228	1	15566	3	N	-0-					-0-
						16	4									
11	16170 X	15243	-0-	-927 B	-0-	223	1	15001	3	N	-0-					-0-
						19	4									
12	19096 X	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									
04	15240 X	12726	-0-	-2514 B	-0-	164	1	12536	3	N	-0-					-0-
						26	4									

FASKEN "A" EF WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

*05	18197 X	16879	-0-	-1318 B	-0-	182	1	16401	2	N	-0-					-0-
						296	3									
*06	17610 X	15226	-0-	-2384 B	-0-	183	1	14801	2	N	-0-					-0-
						242	3									
*07	17577 X	14168	-0-	-3409 B	-0-	196	1	13817	2	N	-0-					-0-
						155	3									
*08	17298 X	15185	-0-	-2113 B	-0-	267	1	14702	2	N	-0-					-0-
						216	3									
*09	16740 X	14881	-0-	-1859 B	-0-	233	1	14450	2	N	-0-					-0-
						198	3									
10	16616 X	14787	-0-	-1829 B	-0-	245	1	14542	2	N	-0-					-0-
*11	14970 X	14128	-0-	-842 B	-0-	261	1	13690	2	N	-0-					-0-
						177	3									
*12	15159 X	14435	-0-	-724 B	-0-	232	1	14050	2	N	-0-					-0-
						153	3									
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									
04	13950 X	12180	-0-	-1770 B	-0-	148	1	12032	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN A5 WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47461	X	24993	-0-	-22468 B	-0-	270	1	24285	2	N	-0-					-0-
							438	3									
*06	45930	X	38279	-0-	-7651 B	-0-	459	1	37212	2	N	-0-					-0-
							608	3									
*07	44485	X	35262	-0-	-9223 B	-0-	487	1	34388	2	N	-0-					-0-
							387	3									
*08	43338	X	33368	-0-	-9970 B	-0-	587	1	32306	2	N	-0-					-0-
							475	3									
*09	37680	X	29525	-0-	-8155 B	-0-	463	1	28669	2	N	-0-					-0-
							393	3									
10	38936	X	28906	-0-	-10030 B	-0-	480	1	28426	2	N	-0-					-0-
*11	37680	X	8665	-0-	-29015 B	-0-	160	1	8397	2	N	-0-					-0-
							108	3									
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-
04	8550	X	12	-0-	-8538 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23700	X	16773	-0-	-6927 B	-0-	809	1	15475	3	N	339	352	1			86
							116	4	373	9							
*07	27863	X	27863	-0-	-0- B	-0-	1259	1	25955	3	N	357	285	1			158
							256	4	393	9							
*08	27053	X	27053	-0-	-0- B	-0-	1356	1	25144	3	N	118	217	1			59
							423	4	130	9							
*09	23678	X	23678	-0-	-0- B	-0-	528	1	22611	3	N	344	269	1			134
							161	4	378	9							
10	25243	X	25243	-0-	-0- B	-0-	356	1	24301	3	N	510	528	1			116
							25	4	561	9							
11	22888	X	22888	-0-	-0- B	-0-	327	1	21987	3	N	496	525	1			87
							28	4	546	9							
12	23343	X	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							
04	22890	X	17	-0-	-22873 B	-0-	13	3	4	9	Y	4	87	1			2

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
*06	5820 X	4946	-0-	-874 B	-0-	244	1	4663	3	N	4	3	1			1
						35	4	4	9							
*07	6014 X	5435	-0-	-579 B	-0-	249	1	5135	3	N	-0-	1	1			-0-
						51	4									
*08	5456 X	5277	-0-	-179 B	-0-	265	1	4904	3	N	24	12	1			12
						82	4	26	9							
*09	4950 X	4792	-0-	-158 B	-0-	108	1	4631	3	N	18	23	1			7
						33	4	20	9							
10	5208 X	4564	-0-	-644 B	-0-	66	1	4490	3	N	4	10	1			1
						4	4	4	9							
11	5040 X	4830	-0-	-210 B	-0-	71	1	4752	3	N	1	2	1			-0-
						6	4	1	9							
12	6231 X	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							
04	4830 X	4016	-0-	-814 B	-0-	52	1	3955	3	Y	1	2	1			1
						8	4	1	9							

FASKEN E WELL #: 5H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

*05	44454 X	39500	-0-	-4954 B	-0-	426	1	38383	2	N	-0-					-0-
						691	3									
*06	43020 X	37547	-0-	-5473 B	-0-	450	1	36500	2	N	-0-					-0-
						597	3									
*07	41819 X	37153	-0-	-4666 B	-0-	513	1	36233	2	N	-0-					-0-
						407	3									
*08	40889 X	36683	-0-	-4206 B	-0-	645	1	35516	2	N	-0-					-0-
						522	3									
*09	39570 X	35256	-0-	-4314 B	-0-	552	1	34235	2	N	-0-					-0-
						469	3									
10	38843 X	34521	-0-	-4322 B	-0-	573	1	33948	2	N	-0-					-0-
*11	36960 X	33266	-0-	-3694 B	-0-	614	1	32236	2	N	-0-					-0-
						416	3									
*12	36735 X	34338	-0-	-2397 B	-0-	552	1	33421	2	N	-0-					-0-
						365	3									
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									
04	32880 X	30452	-0-	-2428 B	-0-	370	1	30082	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN B WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	62124 X	57912	-0-	-4212 B	-0-	625	1	56273	2	N	-0-					-0-
						1014	3									
*06	60120 X	53552	-0-	-6568 B	-0-	642	1	52059	2	N	-0-					-0-
						851	3									
*07	56265 X	50765	-0-	-5500 B	-0-	701	1	49507	2	N	-0-					-0-
						557	3									
*08	56947 X	49299	-0-	-7648 B	-0-	867	1	47731	2	N	-0-					-0-
						701	3									
*09	55110 X	48541	-0-	-6569 B	-0-	760	1	47136	2	N	-0-					-0-
						645	3									
10	56947 X	49587	-0-	-7360 B	-0-	823	1	48764	2	N	-0-					-0-
*11	52710 X	46770	-0-	-5940 B	-0-	864	1	45321	2	N	-0-					-0-
						585	3									
*12	50220 X	43948	-0-	-6272 B	-0-	707	1	42774	2	N	-0-					-0-
						467	3									
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									
04	46200 X	39986	-0-	-6214 B	-0-	486	1	39500	2	N	-0-					-0-

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

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							
04	8730 X	7081	-0-	-1649 B	-0-	231	1	6705	3	N	121	357	1			134
						12	4	133	9							

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

*06	15413 X	15413	-0-	-0- B	-0-	761	1	14543	3	N	-0-	32	1			-0-
						109	4									
*07	10549 X	10549	-0-	-0- B	-0-	483	1	9967	3	N	-0-					-0-
						99	4									
*08	21979 X	4995	-0-	-16984 B	-0-	252	1	4665	3	N	-0-					-0-
						78	4									
*09	21270 X	11423	-0-	-9847 B	-0-	258	1	11078	3	N	7	4	1			3
						79	4	8	9							
10	21979 X	12844	-0-	-9135 B	-0-	185	1	12645	3	N	1	4	1			-0-
						13	4	1	9							
11	16047 X	16047	-0-	-0- B	-0-	235	1	15779	3	N	12	10	1			2
						20	4	13	9							
12	14911 X	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									
04	16050 X	9229	-0-	-6821 B	-0-	118	1	9047	3	Y	41	21	1			20
						19	4	45	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7290	X	2234	-0-	-5056	B	-0-	110	1	2108	3	N	-0-			-0-
								16	4							
*07	5239	X	1419	-0-	-3820	B	-0-	65	1	1341	3	N	-0-			-0-
								13	4							
*08	10997	X	10997	-0-	-0-	B	-0-	554	1	10270	3	N	-0-			-0-
								173	4							
*09	10065	X	10065	-0-	-0-	B	-0-	228	1	9768	3	N	-0-			-0-
								69	4							
10	9703	X	9703	-0-	-0-	B	-0-	140	1	9553	3	N	-0-			-0-
								10	4							
11	10140	X	7650	-0-	-2490	B	-0-	112	1	7528	3	N	-0-			-0-
								10	4							
12	13144	X	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-
04	7650	X	6010	-0-	-1640	B	-0-	315	1	5695	3	N	-0-			-0-

FASKEN F WELL #: 6H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

*05	37324	X	24827	-0-	-12497	B	-0-	268	1	24125	2	N	-0-			-0-
								434	3							
*06	36120	X	22597	-0-	-13523	B	-0-	271	1	21967	2	N	-0-			-0-
								359	3							
*07	28706	X	20969	-0-	-7737	B	-0-	290	1	20449	2	N	-0-			-0-
								230	3							
*08	26288	X	19219	-0-	-7069	B	-0-	338	1	18607	2	N	-0-			-0-
								274	3							
*09	25320	X	18050	-0-	-7270	B	-0-	283	1	17527	2	N	-0-			-0-
								240	3							
10	24428	X	17973	-0-	-6455	B	-0-	298	1	17675	2	N	-0-			-0-
*11	22230	X	16737	-0-	-5493	B	-0-	309	1	16219	2	N	-0-			-0-
								209	3							
*12	20739	X	16216	-0-	-4523	B	-0-	261	1	15783	2	N	-0-			-0-
								172	3							
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							
04	16530	X	16393	-0-	-137	B	-0-	199	1	16194	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15420	X	12366	-0-	-3054 B	-0-	608	1	11615	3	N	51	39	1			13
							87	4	56	9							
*07	14756	X	14105	-0-	-651 B	-0-	645	1	13295	3	N	31	30	1			14
							131	4	34	9							
*08	14673	X	14673	-0-	-0- B	-0-	737	1	13662	3	N	40	34	1			20
							230	4	44	9							
*09	13660	X	13660	-0-	-0- B	-0-	308	1	13210	3	N	44	47	1			17
							94	4	48	9							
10	14232	X	14232	-0-	-0- B	-0-	205	1	13997	3	N	14	28	1			3
							15	4	15	9							
11	13530	X	13078	-0-	-452 B	-0-	190	1	12771	3	N	92	79	1			16
							16	4	101	9							
12	14570	X	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							
*04	13668	X	13668	-0-	-0- B	-0-	175	1	13368	3	Y	88	69	1			43
							28	4	97	9							

FASKEN G WELL #: 7H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

*05	32085	X	28792	-0-	-3293 B	-0-	311	1	27977	2	N	-0-					1
							504	3									
*06	31050	X	27304	-0-	-3746 B	-0-	327	1	26543	2	N	-0-					1
							434	3									
*07	30752	X	26554	-0-	-4198 B	-0-	367	1	25896	2	N	-0-					1
							291	3									
*08	30070	X	26514	-0-	-3556 B	-0-	466	1	25671	2	N	-0-					1
							377	3									
*09	29100	X	24911	-0-	-4189 B	-0-	390	1	24190	2	N	-0-					1
							331	3									
10	28334	X	24485	-0-	-3849 B	-0-	406	1	24079	2	N	-0-					1
*11	26880	X	23710	-0-	-3170 B	-0-	438	1	22975	2	N	-0-					1
							297	3									
*12	26257	X	21329	-0-	-4928 B	-0-	343	1	20759	2	N	-0-					1
							227	3									
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									
04	23400	X	31	-0-	-23369 B	-0-	31	2			N	-0-					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15120	X	12769	-0-	-2351 B	-0-	631	1	12048	3	N	-0-					-0-
							90	4									
*07	14787	X	12631	-0-	-2156 B	-0-	579	1	11934	3	N	-0-					-0-
							118	4									
*08	14167	X	11645	-0-	-2522 B	-0-	586	1	10861	3	N	14	7	1			7
							183	4	15	9							
*09	13759	X	13759	-0-	-0- B	-0-	311	1	13342	3	N	10	13	1			4
							95	4	11	9							
10	14167	X	10156	-0-	-4011 B	-0-	147	1	9999	3	N	-0-	4	1			-0-
							10	4									
11	12180	X	11926	-0-	-254 B	-0-	174	1	11737	3	N	-0-					-0-
							15	4									
12	17949	X	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									
04	11940	X	10661	-0-	-1279 B	-0-	136	1	10395	3	Y	98	50	1			48
							22	4	108	9							

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17640	X	15736	-0-	-1904 B	-0-	777	1	14848	3	N	-0-	39	1			-0-
							111	4									
*07	18445	X	16156	-0-	-2289 B	-0-	739	1	15248	3	N	16	9	1			7
							151	4	18	9							
*08	18445	X	12445	-0-	-6000 B	-0-	627	1	11623	3	N	-0-	7	1			-0-
							195	4									
*09	17850	X	16162	-0-	-1688 B	-0-	365	1	15643	3	N	39	24	1			15
							111	4	43	9							
10	17370	X	17370	-0-	-0- B	-0-	250	1	17060	3	N	38	44	1			9
							18	4	42	9							
11	15000	X	11723	-0-	-3277 B	-0-	171	1	11515	3	N	20	25	1			4
							15	4	22	9							
12	19747	X	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							
04	11730	X	11522	-0-	-208 B	-0-	147	1	11297	3	Y	49	55	1			24
							24	4	54	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7380	X	5676	-0-	-1704 B	-0-	259	1	4941	3	N	399	419	1			101
							37	4	439	9							
*07	7776	X	7776	-0-	-0- B	-0-	332	1	6837	3	N	491	375	1			217
							67	4	540	9							
*08	6533	X	6533	-0-	-0- B	-0-	303	1	5606	3	N	482	458	1			241
							94	4	530	9							
*09	5820	X	5116	-0-	-704 B	-0-	108	1	4638	3	N	306	428	1			119
							33	4	337	9							
10	7471	X	6326	-0-	-1145 B	-0-	84	1	5727	3	N	463	476	1			106
							6	4	509	9							
11	7230	X	5481	-0-	-1749 B	-0-	76	1	5076	3	N	294	348	1			52
							6	4	323	9							
12	7471	X	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							
04	5490	X	3966	-0-	-1524 B	-0-	47	1	3626	3	Y	259	270	1			127
							8	4	285	9							

FASKEN H WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

*05	40207	X	35273	-0-	-4934 B	-0-	381	1	34275	2	N	-0-					-0-
							617	3									
*06	38910	X	33493	-0-	-5417 B	-0-	402	1	32558	2	N	-0-					-0-
							533	3									
*07	37324	X	32985	-0-	-4339 B	-0-	456	1	32167	2	N	-0-					-0-
							362	3									
*08	37014	X	32798	-0-	-4216 B	-0-	577	1	31754	2	N	-0-					-0-
							467	3									
*09	35820	X	30550	-0-	-5270 B	-0-	479	1	29665	2	N	-0-					-0-
							406	3									
10	34689	X	30601	-0-	-4088 B	-0-	508	1	30093	2	N	-0-					-0-
*11	32970	X	18340	-0-	-14630 B	-0-	339	1	17771	2	N	-0-					-0-
							230	3									
*12	32612	X	23141	-0-	-9471 B	-0-	372	1	22523	2	N	-0-					-0-
							246	3									
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									
04	22170	X	21343	-0-	-827 B	-0-	259	1	21084	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN A WELL #: 1H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	58063 X	50428	-0-	-7635 B	-0-	544	1	49001	2	N	-0-					-0-
						883	3									
*06	56190 X	46506	-0-	-9684 B	-0-	558	1	45209	2	N	-0-					-0-
						739	3									
*07	53630 X	48768	-0-	-4862 B	-0-	674	1	47559	2	N	-0-					-0-
						535	3									
*08	53630 X	47496	-0-	-6134 B	-0-	835	1	45985	2	N	-0-					-0-
						676	3									
*09	51900 X	44401	-0-	-7499 B	-0-	696	1	43115	2	N	-0-					-0-
						590	3									
10	49600 X	44220	-0-	-5380 B	-0-	734	1	43486	2	N	-0-					-0-
*11	46680 X	41543	-0-	-5137 B	-0-	767	1	40256	2	N	-0-					-0-
						520	3									
*12	48236 X	41370	-0-	-6866 B	-0-	665	1	40265	2	N	-0-					-0-
						440	3									
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									
04	41010 X	34420	-0-	-6590 B	-0-	418	1	34002	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

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							
04	21330 X	18632	-0-	-2698 B	-0-	1277	1	17134	3	Y	153	212	1			43
						53	4	168	9							

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

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							
04	18630 X	15903	-0-	-2727 B	-0-	1084	1	14544	3	Y	209	256	1			58
						45	4	230	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
*05	77190 X	74028	-0-	-3162 B	-0-	799	1	71933	2	N	-0-					-0-
						1296	3									
*06	74700 X	62475	-0-	-12225 B	-0-	749	1	60733	2	N	-0-					-0-
						993	3									
*07	72757 X	59524	-0-	-13233 B	-0-	822	1	58049	2	N	-0-					-0-
						653	3									
*08	72819 X	51821	-0-	-20998 B	-0-	911	1	50172	2	N	-0-					-0-
						738	3									
*09	70470 X	9965	-0-	-60505 B	-0-	156	1	9676	2	N	-0-					-0-
						133	3									
10	72819 X	49538	-0-	-23281 B	-0-	822	1	48716	2	N	-0-					-0-
*11	61470 X	51035	-0-	-10435 B	-0-	942	1	49454	2	N	-0-					-0-
						639	3									
*12	58869 X	48783	-0-	-10086 B	-0-	784	1	47480	2	N	-0-					-0-
						519	3									
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									
04	50400 X	23302	-0-	-27098 B	-0-	283	1	23019	2	N	-0-					-0-

FASKEN C WELL #: 3H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

*05	74028 X	29008	-0-	-45020 B	-0-	313	1	28187	2	N	-0-					-0-
						508	3									
*06	71640 X	59142	-0-	-12498 B	-0-	709	1	57493	2	N	-0-					-0-
						940	3									
*07	65782 X	51220	-0-	-14562 B	-0-	708	1	49950	2	N	-0-					-0-
						562	3									
*08	65782 X	48096	-0-	-17686 B	-0-	846	1	46566	2	N	-0-					-0-
						684	3									
*09	58200 X	43005	-0-	-15195 B	-0-	674	1	41759	2	N	-0-					-0-
						572	3									
10	60140 X	42062	-0-	-18078 B	-0-	698	1	41364	2	N	-0-					-0-
*11	58200 X	38794	-0-	-19406 B	-0-	716	1	37593	2	N	-0-					-0-
						485	3									
*12	50654 X	36929	-0-	-13725 B	-0-	594	1	35942	2	N	-0-					-0-
						393	3									
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									
04	38310 X	-0-	-0-	-38310 B	-0-					N	-0-					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

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							
04	18150 X	10361	-0-	-7789 B	-0-	1553	1	8621	3	Y	126	159	1			50
						48	4	139	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6696	X	6696	-0-	-0- B	-0-	1975	1	3989	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							
04	3300	X	2383	-0-	-917 B	-0-	524	1	1571	3	N	65	80	1			17
							216	4	72	9							

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
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							
04	0	W	11364	-0-	11364 B	27232	1693	1	9397	3	Y	202	203	1			80
							52	4	222	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
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							
04	4860	X	3689	-0-	-1171 B	-0-	115	1	3349	3	Y	199	136	1			137
							6	4	219	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
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							
04	12930	X	8345	-0-	-4585 B	-0-	552	1	7416	3	Y	322	320	1			90
							23	4	354	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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							
04	13680	X	13352	-0-	-328 B	-0-	770	1	10342	3	Y	2007	1844	1			561
							32	4	2208	9							

FASKEN "A" EF WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

*05	72416	X	57605	-0-	-14811 B	-0-	622	1	55975	2	N	-0-					-0-
							1008	3									
*06	70080	X	50986	-0-	-19094 B	-0-	611	1	49564	2	N	-0-					-0-
							811	3									
*07	63891	X	48901	-0-	-14990 B	-0-	675	1	47689	2	N	-0-					-0-
							537	3									
*08	59427	X	47298	-0-	-12129 B	-0-	832	1	45793	2	N	-0-					-0-
							673	3									
*09	54840	X	43361	-0-	-11479 B	-0-	679	1	42105	2	N	-0-					-0-
							577	3									
10	56668	X	29499	-0-	-27169 B	-0-	489	1	29010	2	N	-0-					-0-
*11	50190	X	35324	-0-	-14866 B	-0-	652	1	34230	2	N	-0-					-0-
							442	3									
*12	48360	X	35704	-0-	-12656 B	-0-	574	1	34750	2	N	-0-					-0-
							380	3									
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									
04	34890	X	-0-	-0-	-34890 B	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN "A" EF WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

*05	78182	X	58379	-0-	-19803 B	-0-	630	1	56727	2	N	-0-					-0-
							1022	3									
*06	75660	X	52418	-0-	-23242 B	-0-	628	1	50957	2	N	-0-					-0-
							833	3									
*07	68293	X	49536	-0-	-18757 B	-0-	684	1	48309	2	N	-0-					-0-
							543	3									
*08	62961	X	48172	-0-	-14789 B	-0-	847	1	46640	2	N	-0-					-0-
							685	3									
*09	60060	X	44863	-0-	-15197 B	-0-	703	1	43563	2	N	-0-					-0-
							597	3									
10	57412	X	41995	-0-	-15417 B	-0-	697	1	41298	2	N	-0-					-0-
*11	51600	X	41475	-0-	-10125 B	-0-	766	1	40190	2	N	-0-					-0-
							519	3									
*12	48980	X	40943	-0-	-8037 B	-0-	658	1	39850	2	N	-0-					-0-
							435	3									
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									
04	40950	X	5599	-0-	-35351 B	-0-	68	1	5531	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	3300	X	3100	-0-	-200 B	-0-	98	1	2851	3	Y	133	138	1			91
							5	4	146	9							

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	19560	X	15615	-0-	-3945 B	-0-	1004	1	13481	3	Y	989	1030	1			276
							42	4	1088	9							

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
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							
04	1530	X	1416	-0-	-114 B	-0-	549	1	2	2	Y	378	520	1			263
							275	3	174	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
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							
04	12480	X	11764	-0-	-716 B	-0-	753	1	10104	3	Y	796	785	1			222
							31	4	876	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	1072	N	472	-0-	-600 B	-0-	139	1	70	3	Y	199	320	1			139
							44	4	219	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
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							
*04	11018	X	11018	-0-	-0- B	-0-	740	1	9935	3	Y	284	380	1			79
							31	4	312	9							

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
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							
*04	13100	X	13100	-0-	-0- B	-0-	861	1	11556	3	Y	588	621	1			164
							36	4	647	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	56017	X	38644	-0-	-17373 B	-0-	1197	1	35832	3	N	1267	1316	1			103
							221	4	1394	9							
*11	50640	X	37992	-0-	-12648 B	-0-	1294	1	34985	3	N	1292	1249	1			146
							292	4	1421	9							
*12	0	W	34394	-0-	34394 B	34394	1438	1	31262	3	N	1191	1115	1			222
							384	4	1310	9							
*01	66752	X	32358	-0-	-34394 B	-0-	653	1	29794	3	N	964	1076	1			110
							851	4	1060	9							
*02	39676	X	28666	-0-	-11010 B	-0-	564	1	26344	3	N	955	889	1			176
							707	4	1051	9							
*03	39246	X	34747	-0-	-4499 B	-0-	698	1	32358	3	N	1052	1140	1			88
							534	4	1157	9							
04	37980	X	28037	-0-	-9943 B	-0-	726	1	25963	3	N	933	939	1			82
							322	4	1026	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN AB WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	542965 X	222134	-0-	-320831 B	-0-	2397	1	215849	2	N	-0-			-0-
						3888	3							
*06	525450 X	199642	-0-	-325808 B	-0-	2394	1	194074	2	N	-0-			-0-
						3174	3							
*07	542965 X	97140	-0-	-445825 B	-0-	1342	1	94732	2	N	-0-			-0-
						1066	3							
*08	542965 X	39265	-0-	-503700 B	-0-	690	1	38016	2	N	-0-			-0-
						559	3							
*09	284700 X	102642	-0-	-182058 B	-0-	1608	1	99669	2	N	-0-			-0-
						1365	3							
10	218488 X	77146	-0-	-141342 B	-0-	1280	1	75866	2	N	-0-			-0-
*11	196470 X	83710	-0-	-112760 B	-0-	1546	1	81117	2	N	-0-			-0-
						1047	3							
*12	104656 X	74542	-0-	-30114 B	-0-	1198	1	72551	2	N	-0-			-0-
						793	3							
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							
*04	84442 X	84442	-0-	-0- B	-0-	1026	1	83416	2	N	-0-			-0-

FASKEN C WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

*05	SHUT IN	367647	-0-	367647 B	367647	3968	1	357243	2	N	-0-			-0-
						6436	3							
*06	826961 X	459314	-0-	-367647 B	-0-	5507	1	446505	2	N	-0-			-0-
						7302	3							
*07	664175 X	379208	-0-	-284967 B	-0-	5238	1	369810	2	N	-0-			-0-
						4160	3							
*08	664175 X	284882	-0-	-379293 B	-0-	5008	1	275820	2	N	-0-			-0-
						4054	3							
*09	642750 X	215771	-0-	-426979 B	-0-	3380	1	209522	2	N	-0-			-0-
						2869	3							
10	664175 X	193931	-0-	-470244 B	-0-	3218	1	190713	2	N	-0-			-0-
*11	452010 X	168881	-0-	-283129 B	-0-	3118	1	163650	2	N	-0-			-0-
						2113	3							
*12	375038 X	130187	-0-	-244851 B	-0-	2093	1	126710	2	N	-0-			-0-
						1384	3							
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							
04	166770 X	117540	-0-	-49230 B	-0-	1428	1	116112	2	N	-0-			-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

*10	377797 X	82146	-0-	-295651 B	-0-	2553	1	76408	3	N	2466	2583	1	201
						472	4	2713	9					
*11	365610 X	72180	-0-	-293430 B	-0-	2469	1	66753	3	N	2183	2137	1	247
						557	4	2401	9					
*12	128588 X	56471	-0-	-72117 B	-0-	2373	1	51606	3	N	1689	1621	1	315
						634	4	1858	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	46476	-0-	-36964 B	-0-	918	1	42870	3	N	1398	1337	1	258
						1150	4	1538	9					
*03	82150 X	52081	-0-	-30069 B	-0-	1055	1	48845	3	N	1251	1405	1	104
						805	4	1376	9					
04	72180 X	47764	-0-	-24416 B	-0-	1258	1	44974	3	N	886	913	1	77
						557	4	975	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	84626	-0-	-269983 B	-0-	2666	1	79788	3	N	1527	1594	1	124
						492	4	1680	9					
*11	72459 X	72459	-0-	-0- B	-0-	2503	1	67642	3	N	1591	1536	1	179
						564	4	1750	9					
*12	131471 X	55638	-0-	-75833 B	-0-	2343	1	50954	3	N	1559	1448	1	290
						626	4	1715	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	45986	-0-	-39806 B	-0-	902	1	42152	3	N	1637	1537	1	300
						1131	4	1801	9					
*03	84630 X	47016	-0-	-37614 B	-0-	943	1	43679	3	N	1521	1695	1	126
						721	4	1673	9					
04	72450 X	39503	-0-	-32947 B	-0-	1024	1	36600	3	N	1296	1310	1	112
						453	4	1426	9					

FASKEN C WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

*05	SHUT IN	345608	-0-	345608 B	345608	3730	1	335828	2	N	-0-			-0-
						6050	3							
*06	807443 X	461835	-0-	-345608 B	-0-	5537	1	448955	2	N	-0-			-0-
						7343	3							
*07	627471 X	363913	-0-	-263558 B	-0-	5027	1	354894	2	N	-0-			-0-
						3992	3							
*08	627471 X	279022	-0-	-348449 B	-0-	4905	1	270147	2	N	-0-			-0-
						3970	3							
*09	607230 X	212190	-0-	-395040 B	-0-	3324	1	206044	2	N	-0-			-0-
						2822	3							
10	627471 X	191614	-0-	-435857 B	-0-	3179	1	188435	2	N	-0-			-0-
*11	166802 X	166802	-0-	-0- B	-0-	3080	1	161635	2	N	-0-			-0-
						2087	3							
*12	359910 X	142479	-0-	-217431 B	-0-	2291	1	138673	2	N	-0-			-0-
						1515	3							
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							
04	164730 X	109720	-0-	-55010 B	-0-	1333	1	108387	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
*05	SHUT IN	375095	-0-	375095 B	375095	4048	1	364481	2	N	-0-			-0-
						6566	3							
*06	838633 X	463538	-0-	-375095 B	-0-	5558	1	450610	2	N	-0-			-0-
						7370	3							
*07	694462 X	403170	-0-	-291292 B	-0-	5569	1	393179	2	N	-0-			-0-
						4422	3							
*08	694462 X	318814	-0-	-375648 B	-0-	5605	1	308673	2	N	-0-			-0-
						4536	3							
*09	672060 X	254650	-0-	-417410 B	-0-	3989	1	247275	2	N	-0-			-0-
						3386	3							
10	694462 X	226094	-0-	-468368 B	-0-	3751	1	222343	2	N	-0-			-0-
*11	672060 X	194109	-0-	-477951 B	-0-	3584	1	188096	2	N	-0-			-0-
						2429	3							
*12	398753 X	139493	-0-	-259260 B	-0-	2243	1	135767	2	N	-0-			-0-
						1483	3							
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							
04	191670 X	117662	-0-	-74008 B	-0-	1430	1	116232	2	N	-0-			-0-

FASKEN BD WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16586

*05	722889 X	440188	-0-	-282701 B	-0-	4751	1	427731	2	N	-0-			-0-
						7706	3							
*06	699570 X	406698	-0-	-292872 B	-0-	4876	1	395356	2	N	-0-			-0-
						6466	3							
*07	722889 X	299563	-0-	-423326 B	-0-	4138	1	292139	2	N	-0-			-0-
						3286	3							
*08	722889 X	243599	-0-	-479290 B	-0-	4283	1	235850	2	N	-0-			-0-
						3466	3							
*09	699570 X	288992	-0-	-410578 B	-0-	4527	1	280622	2	N	-0-			-0-
						3843	3							
10	722889 X	268499	-0-	-454390 B	-0-	4455	1	264044	2	N	-0-			-0-
*11	699570 X	240482	-0-	-459088 B	-0-	4440	1	233033	2	N	-0-			-0-
						3009	3							
*12	722889 X	146169	-0-	-576720 B	-0-	2350	1	142265	2	N	-0-			-0-
						1554	3							
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							
04	237480 X	86926	-0-	-150554 B	-0-	1056	1	85870	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN BD WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	638879 X	409845	-0-	-229034 B	-0-	4423	1	398248	2	N	-0-			-0-
						7174	3							
*06	618270 X	361627	-0-	-256643 B	-0-	4336	1	351542	2	N	-0-			-0-
						5749	3							
*07	638879 X	249983	-0-	-388896 B	-0-	3453	1	243788	2	N	-0-			-0-
						2742	3							
*08	638879 X	59925	-0-	-578954 B	-0-	1054	1	58019	2	N	-0-			-0-
						852	3							
*09	618270 X	204998	-0-	-413272 B	-0-	3211	1	199061	2	N	-0-			-0-
						2726	3							
10	638879 X	216186	-0-	-422693 B	-0-	3587	1	212599	2	N	-0-			-0-
*11	618270 X	185752	-0-	-432518 B	-0-	3430	1	179998	2	N	-0-			-0-
						2324	3							
*12	638879 X	129296	-0-	-509583 B	-0-	2079	1	125842	2	N	-0-			-0-
						1375	3							
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							
04	183420 X	75826	-0-	-107594 B	-0-	922	1	74904	2	N	-0-			-0-

FASKEN AB WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

*08	SHUT IN	137663	-0-	137663 B	137663	2420	1	133284	2	N	-0-			-0-
						1959	3							
*09	SHUT IN	467465	-0-	467465 B	605128	7323	1	453926	2	N	-0-			-0-
						6216	3							
*10	1075609 X	470481	-0-	-605128 B	-0-	7806	1	462675	2	N	-0-			-0-
*11	613770 X	413506	-0-	-200264 B	-0-	7635	1	400697	2	N	-0-			-0-
						5174	3							
*12	634229 X	359816	-0-	-274413 B	-0-	5785	1	350206	2	N	-0-			-0-
						3825	3							
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							
04	408330 X	178879	-0-	-229451 B	-0-	2174	1	176705	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	122419 X	45835	-0-	-76584 B	-0-	2845	1	37334	3	Y	4562	4290	1			980
						638	4	5018	9							
*06	118470 X	29761	-0-	-88709 B	-0-	1851	1	23271	3	Y	4201	4364	1			817
						18	4	4621	9							
*07	122419 X	29909	-0-	-92510 B	-0-	1883	1	22203	3	Y	5284	4982	1			1119
						11	4	5812	9							
*08	122419 X	27738	-0-	-94681 B	-0-	1913	1	21173	3	Y	4219	4495	1			843
						11	4	4641	9							
*09	118470 X	25695	-0-	-92775 B	-0-	1666	1	19632	3	Y	3988	4051	1			780
						10	4	4387	9							
*10	122419 X	22635	-0-	-99784 B	-0-	1655	1	17061	3	Y	3552	3468	1			864
						12	4	3907	9							
11	118470 X	24003	-0-	-94467 B	-0-	2059	1	18009	3	Y	3567	3511	1			920
						11	4	3924	9							
12	122419 X	22565	-0-	-99854 B	-0-	1354	1	17293	3	Y	3551	3567	1			904
						12	4	3906	9							
01	27745 X	19607	-0-	-8138 B	-0-	1101	1	16100	3	Y	2181	2584	1			501
						7	4	2399	9							
02	23996 X	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							
04	24000 X	17505	-0-	-6495 B	-0-	1104	1	14825	3	Y	1391	1437	1			389
						46	4	1530	9							

FASKEN BD WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

*05	696601 X	411115	-0-	-285486 B	-0-	4437	1	399481	2	N	-0-					-0-
						7197	3									
*06	674130 X	366306	-0-	-307824 B	-0-	4392	1	356090	2	N	-0-					-0-
						5824	3									
*07	696601 X	257997	-0-	-438604 B	-0-	3564	1	251603	2	N	-0-					-0-
						2830	3									
*08	696601 X	11986	-0-	-684615 B	-0-	211	1	11605	2	N	-0-					-0-
						170	3									
*09	674130 X	60180	-0-	-613950 B	-0-	943	1	58437	2	N	-0-					-0-
						800	3									
*10	696601 X	167317	-0-	-529284 B	-0-	2776	1	164541	2	N	-0-					-0-
*11	674130 X	157444	-0-	-516686 B	-0-	2907	1	152567	2	N	-0-					-0-
						1970	3									
*12	696601 X	140300	-0-	-556301 B	-0-	2256	1	136552	2	N	-0-					-0-
						1492	3									
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									
04	155460 X	83247	-0-	-72213 B	-0-	1012	1	82235	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN	110282	-0-	110282 B	110282	2493	1	106842	3	N	169	103	1			66
						761	4	186	9							
*10	479787 X	172477	-0-	-307310 B	-0-	2483	1	169478	3	N	310	305	1			71
						175	4	341	9							
*11	464310 X	233299	-0-	-231011 B	-0-	3411	1	229414	3	N	165	207	1			29
						292	4	182	9							
*12	479787 X	170666	-0-	-309121 B	-0-	1633	1	168826	3	Y	114	87	1			56
						82	4	125	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							
04	464310 X	87645	-0-	-376665 B	-0-	1127	1	86297	3	Y	36	41	1			18
						181	4	40	9							

FASKEN BCD WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

*05	715945 X	284444	-0-	-431501 B	-0-	3070	1	276394	2	N	-0-					-0-
						4980	3									
*06	692850 X	254733	-0-	-438117 B	-0-	3054	1	247629	2	N	-0-					-0-
						4050	3									
*07	715945 X	212081	-0-	-503864 B	-0-	2930	1	206825	2	N	-0-					-0-
						2326	3									
*08	715945 X	194299	-0-	-521646 B	-0-	3416	1	188119	2	N	-0-					-0-
						2764	3									
*09	692850 X	174749	-0-	-518101 B	-0-	2738	1	169687	2	N	-0-					-0-
						2324	3									
*10	715945 X	155913	-0-	-560032 B	-0-	2587	1	153326	2	N	-0-					-0-
*11	692850 X	127772	-0-	-565078 B	-0-	2359	1	123814	2	N	-0-					-0-
						1599	3									
*12	715945 X	123018	-0-	-592927 B	-0-	1978	1	119732	2	N	-0-					-0-
						1308	3									
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									
04	126180 X	119424	-0-	-6756 B	-0-	1451	1	117973	2	N	-0-					-0-

FASKEN AB WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

*08	SHUT IN	134634	-0-	134634 B	134634	2367	1	130352	2	N	-0-					-0-
						1915	3									
*09	SHUT IN	428456	-0-	428456 B	563090	6712	1	416047	2	N	-0-					-0-
						5697	3									
*10	1011115 X	448025	-0-	-563090 B	-0-	7434	1	440591	2	N	-0-					-0-
*11	602910 X	400224	-0-	-202686 B	-0-	7390	1	387826	2	N	-0-					-0-
						5008	3									
*12	623007 X	343994	-0-	-279013 B	-0-	5531	1	334806	2	N	-0-					-0-
						3657	3									
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									
04	395220 X	199118	-0-	-196102 B	-0-	2420	1	196698	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN AB WELL #: 22H RRCID -> 275428 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. N/A

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

FASKEN AB WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

*08	SHUT IN	122687	-0-	122687	B	122687	2157	1	118784	2	N	-0-			-0-
							1746	3							
*09	SHUT IN	413255	-0-	413255	B	535942	6474	1	401286	2	N	-0-			-0-
							5495	3							
*10	997086 X	461144	-0-	-535942	B	-0-	7651	1	453493	2	N	-0-			-0-
*11	666510 X	422622	-0-	-243888	B	-0-	7803	1	409531	2	N	-0-			-0-
							5288	3							
*12	688727 X	392997	-0-	-295730	B	-0-	6319	1	382500	2	N	-0-			-0-
							4178	3							
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							
04	417330 X	237480	-0-	-179850	B	-0-	2886	1	234594	2	N	-0-			-0-

FASKEN A EF H WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
*12	SHUT IN	314866	-0-	314866	B	314866	5062	1	306456	2	N	-0-			-0-
							3348	3							
01	SHUT IN	476697	-0-	476697	B	791563	7153	1	465930	2	N	-0-			-0-
							3614	3							
*02	1163961 X	372398	-0-	-791563	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							
04	634080 X	336506	-0-	-297574	B	-0-	4090	1	332416	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN A EF A3 WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*12	SHUT IN	311907	-0-	311907 B	311907	5015	1	303576	2	N	-0-			-0-
						3316	3							
01	SHUT IN	462813	-0-	462813 B	774720	6945	1	452359	2	N	-0-			-0-
						3509	3							
*02	1166891 X	392171	-0-	-774720 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							
04	618630 X	343794	-0-	-274836 B	-0-	4178	1	339616	2	N	-0-			-0-

FASKEN A EF A3 WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*12	SHUT IN	317193	-0-	317193 B	317193	5100	1	308721	2	N	-0-			-0-
						3372	3							
01	SHUT IN	477062	-0-	477062 B	794255	7159	1	466286	2	N	-0-			-0-
						3617	3							
*02	1168438 X	374183	-0-	-794255 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							
04	610530 X	242984	-0-	-367546 B	-0-	2953	1	240031	2	N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN	107785	-0-	107785 B	107785	2439	1	104550	3	N	46	28	1	18
						745	4	51	9					
10	578522 X	210515	-0-	-368007 B	-0-	3035	1	207149	3	N	106	100	1	24
						214	4	117	9					
11	559860 X	215400	-0-	-344460 B	-0-	3151	1	211915	3	N	59	73	1	10
						269	4	65	9					
12	578522 X	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					
04	215400 X	91701	-0-	-123699 B	-0-	1180	1	90311	3	Y	19	31	1	9
						189	4	21	9					

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.	182760	-0-	182760 B	182760	3049	1	178534	2	N	-0-			-0-
						1177	3							
03	T. A.	350389	-0-	350389 B	533149	5001	1	344932	2	N	-0-			-0-
						456	3							
04	T. A.	360654	-0-	360654 B	893803	4383	1	356271	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN EA5 WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	184159	-0-	184159 B	184159	3072	1	179901	2	N	-0-					-0-
						1186	3									
03	T. A.	377841	-0-	377841 B	562000	5393	1	371956	2	N	-0-					-0-
						492	3									
04	T. A.	373377	-0-	373377 B	935377	4538	1	368839	2	N	-0-					-0-

FASKEN EA5 WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9758 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	193712	-0-	193712 B	193712	3232	1	189232	2	N	-0-					-0-
						1248	3									
03	SHUT IN	312183	-0-	312183 B	505895	4456	1	307321	2	N	-0-					-0-
						406	3									
04	SHUT IN	244438	-0-	244438 B	750333	2971	1	241467	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	T. A.	123592	-0-	123592 B	1199085	1585	1	121381	3	Y	337	314	1			165
						255	4	371	9							

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	214565	-0-	214565 B	214565	2054	1	212407	3	Y	-0-					-0-
						104	4									
01	SHUT IN	410891	-0-	410891 B	625456	2922	1	407345	3	Y	534	481	1			53
						37	4	587	9							
02	SHUT IN	283846	-0-	283846 B	909302	2614	1	280455	3	Y	654	394	1			313
						58	4	719	9							
03	SHUT IN	262386	-0-	262386 B	1171688	2474	1	258812	3	Y	566	611	1			268
						477	4	623	9							
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	1171688					Y	NO RPT					268

FASKEN A EF WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 9818 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN A EF G WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 9691 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN A EF WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 9847 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN A EF G WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9728 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

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	9696	-0-	-751 B	-0-	9696	3			N	-0-					13
04	10110 X	NO RPT	-0-	-10110 B	-0-					N	NO RPT					13

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

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	14171 X	14171	-0-	-0- B	-0-	12254	3	1917	9	Y	1743	2383	0	4	8	663
04	14100 X	NO RPT	-0-	-14100 B	-0-					Y	NO RPT					663

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

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	18773	-0-	-9065 B	-0-	18586	3	187	9	Y	170	229	0			67
04	24720 X	NO RPT	-0-	-24720 B	-0-					Y	NO RPT					67

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

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	13646	-0-	-5140 B	-0-	13646	3			N	-0-					10
04	18180 X	NO RPT	-0-	-18180 B	-0-					N	NO RPT					10

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

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	9911	-0-	-567 B	-0-	9911	3			N	-0-					-0-
04	9960 X	NO RPT	-0-	-9960 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2691	-0-	-68	B	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	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

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	6881	-0-	-7565	B	-0-	6640	3	241	9	Y	219	255	0			71
04	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	B	-0-					Y	NO RPT					71

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

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	3245	X	3245	-0-	-0-	B	-0-	2942	3	303	9	Y	275	270	0			28
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	B	-0-					Y	NO RPT					28

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

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	6844	-0-	-3665	B	-0-	6843	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

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	3193	-0-	-6448	B	-0-	2383	3	810	9	Y	736	831	0	2	8	235
04	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	B	-0-					Y	NO RPT					235

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

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	3906	-0-	-186	B	-0-	3591	3	315	9	Y	286	285	1			30
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	B	-0-					Y	NO RPT					30

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

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	9678	-0-	-11991	B	-0-	9445	3	233	9	Y	212	256	0			71
04	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	B	-0-					Y	NO RPT					71

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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
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	19677	-0-	-10796 B	-0-	19677	3			N	-0-					36
04	29490	X	NO RPT	-0-	-29490 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
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	25521	-0-	-9788 B	-0-	24518	3	1003	9	Y	912	1147	0	3	8	361
04	33810	X	NO RPT	-0-	-33810 B	-0-					Y	NO RPT					361

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
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	3821	-0-	-2472 B	-0-	3180	3	641	9	Y	583	572	0			62
04	5910	X	NO RPT	-0-	-5910 B	-0-					Y	NO RPT					62

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
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	5761	-0-	-1967 B	-0-	5066	3	695	9	Y	632	644	0			484
03	8556	X	6689	-0-	-1867 B	-0-	5955	3	734	9	Y	667	880	0	2	8	269
04	8940	X	NO RPT	-0-	-8940 B	-0-					Y	NO RPT					269

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
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	5397	-0-	-7 B	-0-	5145	3	252	9	Y	229	228	0			23
*03	6253	X	6253	-0-	-0- B	-0-	5958	3	295	9	Y	268	263	0			28
04	5790	X	NO RPT	-0-	-5790 B	-0-					Y	NO RPT					28

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12642	-0-	-4997 B	-0-	12025	3	617	9	Y	561	745	0	2	8	220
04	14880	X	NO RPT	-0-	-14880 B	-0-					Y	NO RPT					220

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13042	-0-	-6891 B	-0-	12155	3	887	9	N	806	1084	0	3	8	313
04	19290	X	NO RPT	-0-	-19290 B	-0-					N	NO RPT					313

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 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	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	29117	-0-	-147 B	-0-	28873	3	244	9	Y	222	271	0			79
04	28320 X	NO RPT	-0-	-28320 B	-0-					Y	NO RPT					79

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

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	28400	-0-	-4460 B	-0-	27030	3	1370	9	N	1245	1720	0	4	8	490
04	31800 X	NO RPT	-0-	-31800 B	-0-					N	NO RPT					490

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

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	7115	-0-	-6649 B	-0-	6323	3	792	9	N	720	667	1			816
04	8910 X	NO RPT	-0-	-8910 B	-0-					N	NO RPT					816

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

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	4452 X	4452	-0-	-0- B	-0-	4158	3	294	9	Y	267	268	0			28
04	3990 X	NO RPT	-0-	-3990 B	-0-					Y	NO RPT					28

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

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	7657	-0-	-2108 B	-0-	7657	3			N	-0-					-0-
04	9450 X	NO RPT	-0-	-9450 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

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	25188	-0-	25188 B	25188	24084	3	1104	9	Y	1004	1147	1			179
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	25188					Y	NO RPT					179

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

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	28694	-0-	-7762 B	-0-	28157	3	537	9	Y	488	542	1			88
04	33060 X	NO RPT	-0-	-33060 B	-0-					Y	NO RPT					88

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

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
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	-0-	-0-	-22320 B	-0-					Y	-0-					86
04	21600	X	NO RPT	-0-	-21600 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
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	24827	X	24827	-0-	-0- B	-0-	1148	1	21869	3	Y	1645	2294	0	6	8	633
							1810	9									
04	22830	X	NO RPT	-0-	-22830 B	-0-					Y	NO RPT					633

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
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	22902	-0-	22902 B	22902	21994	3	908	9	Y	825	1107	0	3	8	324
04	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	22902					Y	NO RPT					324

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
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	21137	-0-	-6298 B	-0-	20297	3	840	9	Y	764	1039	0	3	8	301
04	24960	X	NO RPT	-0-	-24960 B	-0-					Y	NO RPT					301

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11339 PERF.12495 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	48532	-0-	48532 B	184474	47023	3	1509	9	Y	1372	1743	1	3	8	483
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	184474					Y	NO RPT					483

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 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
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	15083	-0-	-9996 B	-0-	14735	3	348	9	Y	316	375	0	1	8	108
04	24270	X	NO RPT	-0-	-24270 B	-0-					Y	NO RPT					108

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	13274	-0-	-4427 B	-0-	11693	3	1581	9	Y	1437	1776	0	3	8	503
04	17130	X	NO RPT	-0-	-17130 B	-0-					Y	NO RPT					503

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1647	-0-	-1019 B	-0-	1405	3	242	9	Y	220	288	0			82
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160 B	-0-					Y	NO RPT					82

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	8374	-0-	-1050 B	-0-	7563	3	811	9	Y	737	901	0	2	8	255
04	9120	X	NO RPT	-0-	-9120 B	-0-					Y	NO RPT					255

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
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	42477	-0-	-13261 B	-0-	40588	3	1889	9	Y	1717	2309	0	22	8	771
04	49620	X	NO RPT	-0-	-49620 B	-0-					Y	NO RPT					771

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
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	30201	-0-	-20050 B	-0-	28947	3	1254	9	Y	1140	1523	0	4	8	628
04	42570	X	NO RPT	-0-	-42570 B	-0-					Y	NO RPT					628

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
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	6242	-0-	-1136 B	-0-	5516	3	726	9	N	660	624	0	25	8	72
04	6780	X	NO RPT	-0-	-6780 B	-0-					N	NO RPT					72

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
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	9566	-0-	-1563 B	-0-	8954	3	612	9	N	556	541	0	4	8	66
04	10290	X	NO RPT	-0-	-10290 B	-0-					N	NO RPT					66

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

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
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	5819	-0-	-1280 B	-0-	5477	3	342	9	Y	311	307	0			38
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870 B	-0-					Y	NO RPT					38

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
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	4372	-0-	-2510 B	-0-	3932	3	440	9	Y	400	394	1			48
04	5610	X	NO RPT	-0-	-5610 B	-0-					Y	NO RPT					48

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
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	7592	-0-	-1739 B	-0-	7076	3	516	9	Y	469	557	0	1	8	159
04	8730	X	NO RPT	-0-	-8730 B	-0-					Y	NO RPT					159

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
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	9496	-0-	-1664 B	-0-	8460	3	1036	9	Y	942	1067	0	2	8	302
04	10260	X	NO RPT	-0-	-10260 B	-0-					Y	NO RPT					302

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11450	-0-	-4019 B	-0-	11009	3	441	9	Y	401	477	0	1	8	137
04	14490	X	NO RPT	-0-	-14490 B	-0-					Y	NO RPT					137

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	6761	-0-	-1020 B	-0-	6456	3	305	9	Y	277	275	0			30
04	7290	X	NO RPT	-0-	-7290 B	-0-					Y	NO RPT					30

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	29592	X	29592	-0-	-0- B	-0-	27534	3	2058	9	Y	1871	1956	0	6	8	664
04	21210	X	NO RPT	-0-	-21210 B	-0-					Y	NO RPT					664

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	11033	-0-	-2576 B	-0-	9974	3	1059	9	Y	963	1149	0	2	8	328
*04	12600 X	NO RPT	-0-	-12600 B	-0-					Y	NO RPT					328

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

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	20135	-0-	-3177 B	-0-	17414	3	2721	9	Y	2474	2373	0			272
04	21510 X	NO RPT	-0-	-21510 B	-0-					Y	NO RPT					272

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

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	4124	-0-	-11717 B	-0-	3748	3	376	9	Y	342	298	1			160
04	6300 X	NO RPT	-0-	-6300 B	-0-					Y	NO RPT					160

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

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	8537	-0-	-577 B	-0-	8144	3	393	9	Y	357	355	0			204
04	8820 X	NO RPT	-0-	-8820 B	-0-					Y	NO RPT					204

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

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	6176	-0-	-14594 B	-0-	5449	3	727	9	Y	661	553	1	2	8	329
04	8760 X	NO RPT	-0-	-8760 B	-0-					Y	NO RPT					329

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

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	23904 X	23904	-0-	-0- B	-0-	20370	3	3534	9	Y	3213	3967	1	7	8	1192
04	25680 X	NO RPT	-0-	-25680 B	-0-					Y	NO RPT					1192

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

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	7122	-0-	-1341 B	-0-	6843	3	279	9	Y	254	251	0			30
04	7980 X	NO RPT	-0-	-7980 B	-0-					Y	NO RPT					30

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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
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	4443	-0-	-11832 B	-0-	4062	3	381	9	Y	346	332	1			177
04	5280 X	NO RPT	-0-	-5280 B	-0-					Y	NO RPT					177

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

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	6908	-0-	-1586 B	-0-	6107	3	801	9	Y	728	873	0	2	8	302
04	8010 X	NO RPT	-0-	-8010 B	-0-					Y	NO RPT					302

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

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	4328	-0-	-12288 B	-0-	3882	3	446	9	Y	405	352	1			196
04	7350 X	NO RPT	-0-	-7350 B	-0-					Y	NO RPT					196

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

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	13368	-0-	-4674 B	-0-	12976	3	392	9	Y	356	348	0			45
04	14190 X	NO RPT	-0-	-14190 B	-0-					Y	NO RPT					45

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

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	6299	-0-	-986 B	-0-	5706	3	593	9	Y	539	532	0			68
04	7050 X	NO RPT	-0-	-7050 B	-0-					Y	NO RPT					68

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

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	25931	-0-	-5007 B	-0-	25007	3	924	9	Y	840	1116	0	3	8	433
04	28650 X	NO RPT	-0-	-28650 B	-0-					Y	NO RPT					433

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

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	11348	-0-	-1951 B	-0-	9457	3	1891	9	N	1719	1682	0			199
04	12240 X	NO RPT	-0-	-12240 B	-0-					N	NO RPT					199

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10873 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	29028	-0-	-8699 B	-0-	28199	3	829	9	Y	754	991	0	3	8	399
04	33570	X	NO RPT	-0-	-33570 B	-0-					Y	NO RPT					399

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 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
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	23125	-0-	-2853 B	-0-	22201	3	924	9	Y	840	1009	0			382
04	24870	X	NO RPT	-0-	-24870 B	-0-					Y	NO RPT					382

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	31758	-0-	-10743 B	-0-	31207	3	551	9	Y	501	577	1	1	8	106
04	38070	X	NO RPT	-0-	-38070 B	-0-					Y	NO RPT					106

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
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	6662	-0-	-654 B	-0-	5907	3	755	9	Y	686	671	0			81
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810 B	-0-					Y	NO RPT					81

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9287	-0-	-1873 B	-0-	8741	3	546	9	Y	496	487	0			63
04	10650	X	NO RPT	-0-	-10650 B	-0-					Y	NO RPT					63

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	27041	-0-	-8764 B	-0-	26561	3	480	9	Y	436	496	1	4	8	91
04	32760	X	NO RPT	-0-	-32760 B	-0-					Y	NO RPT					91

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	10847	-0-	-2979 B	-0-	10518	3	329	9	Y	299	293	0			75
04	13080	X	NO RPT	-0-	-13080 B	-0-					Y	NO RPT					75

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	11175	-0-	-8944 B	-0-	10067	3	1108	9	Y	1007	992	0			103
04	16770	X	NO RPT	-0-	-16770 B	-0-					Y	NO RPT					103

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

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	27570	-0-	-7305 B	-0-	26583	3	987	9	Y	897	1104	0	2	8	310
04	33150	X	NO RPT	-0-	-33150 B	-0-					Y	NO RPT					310

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

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	8950	-0-	-2427 B	-0-	7552	3	1398	9	Y	1271	1258	0			370
04	10410	X	NO RPT	-0-	-10410 B	-0-					Y	NO RPT					370

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

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	15468	X	15468	-0-	-0- B	-0-	14005	3	1463	9	N	1330	1303	0			136
04	1890	X	NO RPT	-0-	-1890 B	-0-					N	NO RPT					136

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

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	12737	-0-	-10699 B	-0-	12113	3	624	9	N	567	762	0	2	8	181
04	20370	X	NO RPT	-0-	-20370 B	-0-					N	NO RPT					181

COOKE RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

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	17858	-0-	-10476 B	-0-	17184	3	674	9	N	613	735	0	2	8	195
04	24060	X	NO RPT	-0-	-24060 B	-0-					N	NO RPT					195

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

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	23745	-0-	-3783 B	-0-	22571	3	1174	9	N	1067	1086	0	4	8	340
04	26640	X	NO RPT	-0-	-26640 B	-0-					N	NO RPT					340

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	32500	-0-	-9784 B	-0-	31347	3	1153	9	Y	1048	1443	0	4	8	334
04	40920	X	NO RPT	-0-	-40920 B	-0-					Y	NO RPT					334

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	18767	-0-	-11427 B	-0-	16446	3	2321	9	Y	2110	2088	0			215
04	25890	X	NO RPT	-0-	-25890 B	-0-					Y	NO RPT					215

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3534	X	3534	-0-	-0- B	-0-	2612	3	922	9	Y	838	819	0			88
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270 B	-0-					Y	NO RPT					88

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
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	9163	-0-	-2710 B	-0-	8343	3	820	9	N	745	927	0	2	8	257
04	11490	X	NO RPT	-0-	-11490 B	-0-					N	NO RPT					257

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8250	-0-	-2879 B	-0-	7617	3	633	9	Y	575	567	0			59
04	10080	X	NO RPT	-0-	-10080 B	-0-					Y	NO RPT					59

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	10843	-0-	-9121 B	-0-	10102	3	741	9	Y	674	683	0			69
04	15930	X	NO RPT	-0-	-15930 B	-0-					Y	NO RPT					69

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 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
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	7507	-0-	-1390 B	-0-	7160	3	347	9	Y	315	310	0			105
04	8070	X	NO RPT	-0-	-8070 B	-0-					Y	NO RPT					105

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	15297	-0-	-4884 B	-0-	14293	3	1004	9	Y	913	900	0			93
04	17880 X	NO RPT	-0-	-17880 B	-0-					Y	NO RPT					93

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

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	12076	-0-	-5253 B	-0-	11569	3	507	9	Y	461	457	0			47
04	15990 X	NO RPT	-0-	-15990 B	-0-					Y	NO RPT					47

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

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	32267	-0-	-20960 B	-0-	31682	3	585	9	Y	532	671	0	1	8	186
04	45750 X	NO RPT	-0-	-45750 B	-0-					Y	NO RPT					186

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

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	36165	-0-	-19356 B	-0-	35386	3	779	9	N	708	806	0	2	8	223
04	47820 X	NO RPT	-0-	-47820 B	-0-					N	NO RPT					223

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

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	38391	-0-	-21253 B	-0-	33151	3	5240	9	N	4764	6004	0	10	8	1663
04	57720 X	NO RPT	-0-	-57720 B	-0-					N	NO RPT					1663

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

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	48833	-0-	-16918 B	-0-	42002	3	6831	9	N	6210	8201	0	13	8	2271
04	63630 X	NO RPT	-0-	-63630 B	-0-					N	NO RPT					2271

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

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	50129	-0-	-23062 B	-0-	43768	3	6361	9	Y	5783	7523	0	13	8	2084
*04	70830 X	NO RPT	-0-	-70830 B	-0-					Y	NO RPT					2084

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	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	79500 X	79500	-0-	-0- B	-0-	67624	3	11876	9	Y	10796	12312	0			3403
*04	63870 X	NO RPT	-0-	-63870 B	-0-					Y	NO RPT					3403

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	53424 X	47275	-0-	-6149 B	-0-	452	1	38354	3	Y	7699	4628	0			3071
						8469	9									
*03	70221 X	70221	-0-	-0- B	-0-	57744	3	12477	9	Y	11343	11268	0	25	8	3121
*04	57240 X	NO RPT	-0-	-57240 B	-0-					Y	NO RPT					3121

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	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	243154 X	105951	-0-	-137203 B	-0-	88997	3	16954	9	Y	15413	12034	0			7987
*03	102269 X	92384	-0-	-9885 B	-0-	77201	3	15183	9	Y	13803	17040	0	30	8	4720
*04	98970 X	NO RPT	-0-	-98970 B	-0-					Y	NO RPT					4720

COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10633 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	19281	-0-	19281 B	19281	120	1	17677	3	N	1349	437	0			912
						1484	9									
03	SHUT IN	73864	-0-	73864 B	93145	67076	3	6788	9	N	6171	5094	0	21	8	1968
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	93145					N	NO RPT					1968

COOKE RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 276669 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	29753	-0-	29753 B	29753	26073	3	3680	9	N	3345	1083	0			2262
03	SHUT IN	82581	-0-	82581 B	112334	74871	3	7710	9	N	7009	7012	0	23	8	2236
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	112334					N	NO RPT					2236

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10657 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH EAST WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	20340	X	18172	-0-	-2168 B	-0-	1161	1	17010	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LAYTON "A" WELL #: 3H RRCID -> 260178 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12450 - 15950

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	154	363	1			211

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

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
04	22020	X	15924	-0-	-6096 B	-0-	1106	1	14817	3	Y	1					4
							1	9									

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

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
04	13260	X	8888	-0-	-4372 B	-0-	617	1	8271	3	Y	-0-					4

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

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
04	14730	X	8608	-0-	-6122 B	-0-	598	1	8009	3	Y	1					6
							1	9									

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
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
04	13500 X	8523	-0-	-4977 B	-0-	591	1	7926	3	Y	5					62
						6	9									

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

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-
04	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

11	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2	N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2014 - PLUGGED 12/05/14

HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

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-
*04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-		-0-

HENRY, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 077181 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10370 - 10532

*11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54	N	NO RPT		-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. //CONT.// 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
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-
04	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 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	434	330	1			663

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	N	1					1
							1	9									

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	1					2
							1	9									

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	40	1	438	3	Y	1					4
							1	9									

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

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

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	1380	N	788	-0-	-592	-0-	788	3			Y	-0-					5

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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									
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					2

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

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									
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	35	1	378	3	Y	1					2
							1	9									

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

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
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					1

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					1

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

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-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	Y	1					1

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

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
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			Y	-0-					1

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

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									
*04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1343	3	1	9	Y	1					6

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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									
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	3	1	9	Y	1					4

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	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

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-
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	194	1	583	2	N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

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
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	73	1	220	2	N	-0-					99

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

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
04	5370	X	5298	-0-	-72	-0-	1325	1	3973	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

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-
04	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 WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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									
*04	2900 N	1337	-0-	-1563	2253	144	1	1165	2	Y	25	87	1			18
						28	9									

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

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-
04	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

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
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					2

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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									
*04	900	X	870	-0-	-30	-0-	77	1	792	2	N	1	5	1			109
							1	9									

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

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									
*04	2900	N	1999	-0-	-901	6116	215	1	1742	2	Y	38	131	1			74
							42	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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									
*04	24438	X	5319	-0-	-19119	-0-	579	1	4689	2	Y	46	65	1			303
							51	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	2900	N	1083	-0-	-1817	1128	118	1	955	2	Y	9	13	1			40
							10	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

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									
*04	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	293	1	2376	2	N	26	22	1			168
							29	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

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									
04	1350	X	1067	-0-	-283	-0-	116	1	942	2	N	8	13	1			140
							9	9									

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

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									
*04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	1611	1	627	2	N	30					150
							33	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
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									
*04	900 #	131	-0-	-769	-0-	12	1	119	2	N	-0-					26

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

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-
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	249	1	97	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

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									
04	2760 X	2723	-0-	-37	-0-	296	1	2402	2	N	23	33	1			160
						25	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

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-
04	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

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

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	100	1	36	2	N	-0-			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
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-
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	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
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-
04	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

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-
04	480	N	208	-0-	-272	-0-	163	1	45	2	N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
*04	17597	X	4128	-0-	-13469	-0-	664	1	3464	2	N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

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-
*04	11230	X	2487	-0-	-8743	-0-	400	1	2087	2	N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

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-
*04	42128	X	9511	-0-	-32617	-0-	1530	1	7981	2	N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	1350 N	1083	-0-	-267	-0-	858	1	225	2	N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	2970 X	1700	-0-	-1270	-0-	1349	1	351	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 #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1050 N	862	-0-	-188	-0-	690	1	172	2	N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
04	1680 N	1383	-0-	-297	-0-	1101	1	282	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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									
*04	25260	17647	-0-	-7613	4847	1560	1	16014	2	N	66	147	1			324
						73	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 2 RRCID -> 000309 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7866 - 7882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	25682 X	5805	-0-	-19877	-0-	514	1	5281	2	Y	9	49	1			44
						10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
04	14B2 EXT	53	-0-	53	75	6	1	43	3	N	-0-					-0-
						4	4									

PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

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	315	-0-	-57	-0-	18	1	296	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	420 N	241	-0-	-179	-0-	15	1	225	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

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-
04	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

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									
*04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	59	1	825	3	N	9					42
						315	4	10	9							

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) //CONT.// 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
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	395	-0-	-8	-0-	52	1	337	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
04	450	N	367	-0-	-83	-0-	53	1	313	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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

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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

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-
04	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

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
04	11250 X	10352	-0-	-898	-0-	10352	3	N	-0-			168

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

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
*04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3	N	-0-			18

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

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
*04	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3	N	-0-			9

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

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
*04	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2	N	-0-			20

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	5550 X	4539	-0-	-1011	-0-	4539	3			N	-0-					6

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 264609 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12210 - 16073

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-
04	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

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									
04	5550 X	3250	-0-	-2300	-0-	52	1	2873	2	N	149	184	0			260
						161	4	164	9							

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

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									
04	4050 X	3325	-0-	-725	-0-	120	1	2945	2	N	231	170	0			403
						6	4	254	9							

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

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							
04	5460 X	1051	-0-	-4409	-0-	44	1	765	2	N	70					412
						165	4	77	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*04	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	120	1	4561	2	N	189	177	0			224
							441	4	208	9							

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	120	1	4939	2	N	155	178	0			237
							70	4	171	9							

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
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							
04	6570	X	5289	-0-	-1281	-0-	60	1	4556	2	N	486	526	0			242
							138	4	535	9							

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 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
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							
04	13710	X	11395	-0-	-2315	-0-	24	1	10542	2	N	550	507	0			193
							224	4	605	9							

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 103M RRCID -> 275699 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9235 - 9808

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-
04	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

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							
*04	41514	X	41514	-0-	-0-	-0-	833	1	37101	2	Y	1807	1774	1			168
							1592	4	1988	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

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
04	4980	X	3638	-0-	-1342	-0-	3637	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

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	6600	X	5882	-0-	-718	-0-	5733	2	149	9	N	135	180	1	6	8	109

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		4222	-0-	4222	6346	4073	3	149	9	Y	135	184	1			221
03	DLQ G-10		3197	-0-	3197	9543	3088	3	109	9	Y	99					320
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9543					Y	NO RPT					320

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		2740	-0-	2740	8731	2596	3	144	9	Y	131	68	0			790
03	DLQ G-10		1806	-0-	1806	10537	1664	3	142	9	Y	129	114	0			805
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10537					Y	NO RPT					805

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	26761					Y	NO RPT					237

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
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		11805	-0-	11805	15142	10908	3	897	9	Y	815	709	0			1270
03	DLQ G-10		4435	-0-	4435	19577	4143	3	292	9	Y	265	224	0			1311
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19577					Y	NO RPT					1311

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2081	-0-	2081	3708	1815	3	266	9	Y	242	203	0			892
03	DLQ G-10		2018	-0-	2018	5726	1895	3	123	9	Y	112	103	0			901
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5726					Y	NO RPT					901

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5820	X	2197	-0-	-3623	-0-	435	1	1730	2	N	29					403
							32	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

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
*04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	88	1	4915	2	N	-0-					22

FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

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									
*04	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	284	1	8456	2	N	-0-					63
							225	4									

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

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									
04	23190	X	22421	-0-	-769	-0-	315	1	22009	2	N	88					235
							97	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BARCLAY WELL #: 1622 RRCID -> 227495 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7492 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2014 - P&A 08/13/14

MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	19	1	298	3	N	-0-					4

COMANCHE RANCH WELL #: 341H RRCID -> 251797 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	52	1	819	3	N	2					10
							2	9									

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
04	4410 X	3009	-0-	-1401	-0-	3009	3			N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

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
04	1800 N	979	-0-	-821	-0-	959	3	20	9	N	18					113

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

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-
04	3150 X	2609	-0-	-541	-0-	2609	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

11	5760 X	5440	-0-	-320	-0-	5440	3			N	-0-					15
*12	5952 X	5751	-0-	-201	-0-	5751	3			N	-0-					15
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-
04	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

STONEGATE PRODUCTION COMPANY,LLC 823808
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

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									
04	DLQ G-10	9102	-0-	9102	29900	484	1	8161	2	Y	415	415	1			162
						457	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6750 X	5301	-0-	-1449	-0-	494 1 375 9	4432 2	Y	341	177 1		211
12	6975 X	6838	-0-	-137	-0-	488 1 1090 9	5260 2	Y	991	999 1		203
01	6975 X	3428	-0-	-3547	-0-	248 1 518 9	2662 2	Y	471	563 1		111
02	5404 X	5332	-0-	-72	-0-	434 1 609 9	4289 2	Y	554	578 1		87
03	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	666 1 559 9	6315 2	Y	508	580 1		15
*04	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	530 1 299 9	6374 2	Y	272	200 1		87

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-	-118 B	-0-	2118 3	N	-0-		-0-
03	2480 N	2451	-0-	-29 B	-0-	2451 3	N	-0-		-0-
04	2370 N	2226	-0-	-144 B	-0-	2226 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

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

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 0151E RRCID -> 140696 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6339 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

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-
04	840 N	790	-0-	-50	-0-	790	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) 45501 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ABACO OPERATING, LLC 000894
BAKER 1 WELL #: 1 RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	5743 R	5743	-0-	-0-	-0-	120	1	5533	3	N	82					319
						90	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-
04	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

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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) //CONT.// 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	629	-0-	-425	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRY HOUSE (OLMOS) 46289 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 074724 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1424 - 1428

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-
04	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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
BROWN WELL #: 1C RRCID -> 212621 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4770 - 4782

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

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
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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-
04	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

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-
04	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

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

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

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-
04	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
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	302	-0-	-8	-0-	79	1	223	2	N	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	71	1	239	2	N	-0-					-0-

MOSLEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 086907 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 3065 - 3102

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	48	-0-	-138	-0-	13	1	35	2	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

JUERGENS-FALKNER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092092 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3070 - 3081

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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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	68	-0-	68	178	68	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	178				N	NO RPT			-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

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	169	-0-	169	444	169	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	444				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

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

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	Y	2					3
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	195	3	2	9	Y	2					5

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

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	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
*04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

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	13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	12963	3	79	9	Y	72					117
04	11490 X	9673	-0-	-1817	-0-	9577	3	96	9	Y	87					204

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 2 RRCID -> 161890 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7324 - 7334

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

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 4 RRCID -> 161893 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7234 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	26	-0-	-222	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

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	7300	-0-	-729	-0-	7300	3			Y	-0-					-0-
04	9750	X	7746	-0-	-2004	-0-	7746	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

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	700	-0-	-354	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	577	-0-	-443	-0-	577	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	3	1	9	Y	1					2
04	1350	N	768	-0-	-582	-0-	767	3	1	9	Y	1					3

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARZ, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 168657 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7095 - 7140

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-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2014 - PLUGGED 04/20/14

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

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	1226	-0-	-1006	-0-	104	1	1122	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1684	-0-	-476	-0-	117	1	1567	2	Y	-0-					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	Y	-0-					20
04	450	N	262	-0-	-188	-0-	17	1	220	2	Y	23					43
							25	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	80	1	1062	2	N	-0-					45
04	1320	N	831	-0-	-489	-0-	58	1	773	2	N	-0-					45

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

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	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	781	1	8398	2	N	268	218	1			80
							295	9									
*04	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	553	1	7392	2	N	368	373	1			75
							405	9									

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

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	2077	-0-	-3100	-0-	145	1	1931	2	Y	1					30
							1	9									
04	5010	X	2937	-0-	-2073	-0-	204	1	2705	2	Y	25					55
							28	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 5 RRCID -> 210848 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 7166 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	40	1	434	2	N	-0-					-0-
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	32	1	429	2	N	-0-					-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
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	1719	-0-	-420	-0-	120	1	1596	2	N	3					70
							3	9									
*04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	179	1	2376	2	N	52					122
							57	9									

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
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	344	-0-	-152	-0-	24	1	320	2	N	-0-					24
04	690	N	434	-0-	-256	-0-	29	1	379	2	N	24					48
							26	9									

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
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	6442	-0-	-502	-0-	547	1	5877	2	N	16	13	1			5
							18	9									
04	6720	X	5036	-0-	-1684	-0-	349	1	4664	2	N	21	22	1			4
							23	9									

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
NIXON-STEINLE WELL #: 2 RRCID -> 200233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON (BUDA) //CONT.// 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	206	1	2216	2	Y	13	11	1			4
							14	9									
*04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	155	1	2073	2	Y	14	15	1			3
							15	9									

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
NIXON-STEINLE WELL #: 2 RRCID -> 192005 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 7246

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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

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
04	6750 #	NO RPT	-0-	-6750	16693			N	NO RPT	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

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-
04	2520 N	2430	-0-	-90	-0-	2430	3	Y	-0-	-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	4620 X	4298	-0-	-322	-0-	4298	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

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-
*04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

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-
04	1620 N	1470	-0-	-150	-0-	1470	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

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-
04	5130 X	4967	-0-	-163	-0-	4967	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

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-
04	5790 X	5658	-0-	-132	-0-	5658	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

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-
*04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

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-
04	3210 X	2927	-0-	-283	-0-	2927	3		Y	-0-			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2250 X	1982	-0-	-268	-0-	1982	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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

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-
*04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

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-
04	1230 N	1200	-0-	-30	-0-	1200	3		N	-0-			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
04	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

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-
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

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-
04	2010	N	1904	-0-	-106	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

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
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					188

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

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-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1560 N	1536	-0-	-24	-0-	72	1	1464	3	N	-0-					-0-

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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									
*04	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	63	1	1253	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
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									
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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									
04	5670 X	4987	-0-	-683	-0-	232	1	4746	3	N	8	8	8			-0-
						9	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	4050	X	3253	-0-	-797	-0-	235	1	3018	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

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-
04	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

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-
04	3060	X	2836	-0-	-224	-0-	205	1	2631	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

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-
04	1470	X	1409	-0-	-61	-0-	102	1	1307	2	N	-0-			-0-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

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-
04	930	N	890	-0-	-40	-0-	64	1	826	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
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-
04	5610	X	4821	-0-	-789	-0-	348	1	4473	2	N	-0-			-0-

RIO-TEX, INC. 712930
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	450	X	448	-0-	-2	-0-	32	1	416	2	N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1590	X	1349	-0-	-241	-0-	97	1	1252	2	N	-0-			-0-

LEONA (ELAINE) 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
WELDON CORPORATION 907339
FOLEY, NORMENT WELL #: 1 RRCID -> 080118 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
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
04	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
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-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					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
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-
*04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	398	1	801	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
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-
*04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	207	1	417	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
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-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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
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-
04	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
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-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	32	1	64	2	Y	-0-					-0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	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
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
*04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	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
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
04	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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			47

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

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
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	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
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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
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-
04	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

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
04	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

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-
04	450	N	182	-0-	-268	-0-	182	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

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
04	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

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
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-				N	NO RPT					132

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

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
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT					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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2014 - PLUGGED 12/19/14

BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7051	3	51	9	N	46					152

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	9730	2	45	9	N	41					160

QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
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
04	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

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-
04	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	2		N	-0-					-0-

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

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-
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-					-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

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-
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-					-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

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-
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2		N	-0-					-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

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-
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	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

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-
04	450 N	291	-0-	-159	-0-	291	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	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

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-
04	480 N	424	-0-	-56	-0-	424	2		N	-0-			-0-

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

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-
04	450 N	182	-0-	-268	-0-	182	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	2		Y	-0-			-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

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-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

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-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2		Y	-0-			-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

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-
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

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-
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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
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-
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

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

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

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

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

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

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BURR WELL #: 2017 RRCID -> 202115 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2672 - 3632

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

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
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHALLENGER OIL 142330
GLUECK, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 097302 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9282 - 9310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10630 - 11396

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

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	9360 X	8696	-0-	-664	-0-	8696	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

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-
04	1500 N	1260	-0-	-240	-0-	1260	3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2640 N	2604	-0-	-36	-0-	2604	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

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-
04	1770 N	1693	-0-	-77	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

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-
*04	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

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-
04	1500 N	1328	-0-	-172	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

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-
04	2580 N	2553	-0-	-27	-0-	2553	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

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-
04	1170 N	1079	-0-	-91	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

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-
04	1560 N	1398	-0-	-162	-0-	1398	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	3600 X	3442	-0-	-158	-0-	3442	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

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-
*04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

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-
*04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

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-
04	3360 X	2049	-0-	-1311	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

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-
04	1710 N	1567	-0-	-143	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

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-
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

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-
*04	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
*07	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
08	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
*09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
*10	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
*11	4800	X	4646	-0-	-154	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
*12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
*01	5394	X	5119	-0-	-275	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
*02	4732	X	4682	-0-	-50	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
*04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

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-
04	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

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-
04	240	X	77	-0-	-163	-0-	77	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

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-
04	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	1756	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

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-
*04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

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-
04	3480	X	3421	-0-	-59	-0-	3421	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 #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2190 N	1770	-0-	-420	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

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-
*04	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

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-
*04	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

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-
04	7170 X	6660	-0-	-510	-0-	6660	3			N	-0-					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

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-
04	2460 N	2412	-0-	-48	-0-	2412	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

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-
04	1230 N	1160	-0-	-70	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

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-
04	3510 X	3393	-0-	-117	-0-	3393	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 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
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-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

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-
04	3210	X	3164	-0-	-46	-0-	3164	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

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-
*04	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

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-
*04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

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-
*04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	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	5056	-0-	-307	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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

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-
*04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

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-
04	4110	X	4055	-0-	-55	-0-	4055	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

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-
04	3000	X	2961	-0-	-39	-0-	2961	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

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-
04	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

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
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-
04	3420	X	3373	-0-	-47	-0-	3373	2			N	-0-					-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

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-
04	810	N	718	-0-	-92	-0-	718	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

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-
*04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

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-
*04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

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-
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

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-
04	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

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-
04	1620	N	1562	-0-	-58	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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
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-
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

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-
04	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

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-
04	3300	X	3269	-0-	-31	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

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-
*04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

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-
04	3840	X	3601	-0-	-239	-0-	3601	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PG OPERATING, LLC //CONT.// 630772
PETRO GRANDE BILL COLE 15 WELL #: 1 RRCID -> 256645 COMPL. DATE 07/27/2010 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INTERSTATE PETROLEUM, INC. 425258
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

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	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

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	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

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	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

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-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDINA (900) 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1 RRCID -> 064609 COMPL. DATE 10/01/1961 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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	2163	-0-	-69	-0-	2159	2	4 9	N	4			171
04	2190 X	1966	-0-	-224	-0-	1964	2	2 9	N	2			173

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

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	1008	-0-	-170	-0-	1008	2		N	-0-		81
04	1140 X	969	-0-	-171	-0-	969	2		N	-0-		81

WIESE - GIBSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191072 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4346 - 4376

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	-0-	-0-	-0-	870			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870			N	-0-			-0-

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

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	1028	-0-	-1359	-0-	1028	2		N	-0-		-0-
04	1170 X	1019	-0-	-151	-0-	1019	2		N	-0-		-0-

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 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
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
AUSTIN ROYAL CORPORATION 037323
FINCH, GENE WELL #: A 3 RRCID -> 098864 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 1404 PERF. 1350 - 1355

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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-
04	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

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

STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1320 N	803	-0-	-517	-0-	803	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	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

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	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-			-0-
*03	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
04	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-				N	NO RPT			-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

11	1200 N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
*12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-			-0-
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
*02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
*03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	690 X	608	-0-	-82	-0-	608	3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

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-
*04	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 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
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-
04	360	X	279	-0-	-81	-0-	279	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-

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
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-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
04	60	X	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

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-
04	360	X	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

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-
*04	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

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-
*04	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

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-
04	1710	X	1272	-0-	-438	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

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-
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BUNGER "30" WELL #: 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
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-
04	330	X	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

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-
*04	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

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-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

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-
*04	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

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-
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

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-
04	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

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					362

MAKOFSKI, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 271889 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7870 - 8024

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-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
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
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-
04	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
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
04	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
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
04	60	#	-0-	-0-	-60	-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
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
04	0	#	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
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
04	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
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

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-
04	1860 X	1170	-0-	-690	-0-	1170	2	N	-0-			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
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									
*04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	85	1	1325	3	N	63					223
							69	9									

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

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
04	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

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									
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	750	3	N	2					41
							2	9									

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

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									
04	3180	X	2883	-0-	-297	-0-	172	1	2694	3	N	15					150
							17	9									

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-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 #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

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									
*04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	44	1	688	3	N	1					39
							1	9									

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 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
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									
04	930	N	890	-0-	-40	-0-	53	1	835	3	N	2					45
							2	9									

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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									
04	1830	X	1563	-0-	-267	-0-	94	1	1466	3	N	3					97
							3	9									

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

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									
04	540	X	484	-0-	-56	-0-	29	1	454	3	N	1					77
							1	9									

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	29	1 9	361	3	N	1					118
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	25	1 9	343	3	N	1					119
01	434	N	353	-0-	-81	-0-	24	1 9	328	3	N	1					120
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	22	1 9	296	3	N	4	8	1			116
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1 9	383	3	N	2					118
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	-0-					118

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	568	-0-	-62	-0-	43	1 9	524	3	N	1					42
12	651	N	573	-0-	-78	-0-	38	1 9	533	3	N	2					44
01	651	N	547	-0-	-104	-0-	37	1 9	509	3	N	1					45
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	33	1 9	447	3	N	6	12	1			39
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35	1 9	574	3	N	3					42
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	32	1 9	507	3	N	1					43

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	559	-0-	-71	-0-	42	1 9	516	3	N	1					72
12	620	X	572	-0-	-48	-0-	38	1 9	532	3	N	2					74
01	620	X	514	-0-	-106	-0-	35	1 9	478	3	N	1					75
02	560	X	453	-0-	-107	-0-	31	1 9	415	3	N	6	12	1			69
03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	35	1 9	571	3	N	2					71
04	570	X	536	-0-	-34	-0-	32	1 9	503	3	N	1					72

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

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-
04	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

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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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

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

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

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
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2014 - PLUGGED 11/04/14

PALOMA "E" WELL #: 2083 RRCID -> 165865 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5202 - 5240

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14

PALOMA "E" WELL #: 1066 RRCID -> 167517 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5120 - 5150

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014 - PLUGGED 12/16/14

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

PALOMA "E" WELL #: 1090 RRCID -> 169209 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 5235 - 5262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2014 - P/A 10/17/14

PALOMA "E" WELL #: 2066 RRCID -> 169995 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5100 - 5130

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2014 - PLUGGED 12/15/14

PALOMA "E" WELL #: 4051 RRCID -> 170672 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4838 - 4854

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2014 - PLUGGED 12/10/14

PALOMA "E" WELL #: 1064 RRCID -> 171270 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5189 - 5220

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14

PALOMA "E" WELL #: 2052 RRCID -> 171271 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5002 - 5022

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E" WELL #: 483 RRCID -> 175222 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 5252 - 5274

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

PALOMA "E" WELL #: 383 RRCID -> 178556 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5232 - 5246

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - PLUGGED 12/12/14

PALOMA "E" WELL #: 1091 RRCID -> 180810 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5318 - 5338

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	8	8			204

PALOMA "E" WELL #: 1054 RRCID -> 210841 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5360 - 5395

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B DENY	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

*07	DLQ G-10	2715	-0-	2715	2715	354	1	2359	2	Y	2					40
						2	9									
*08	DLQ G-10	1220	-0-	1220	3935	183	1	1036	2	Y	1					41
						1	9									
*09	2300 N	2608	-0-	308	4243	375	1	2231	2	Y	2					43
						2	9									
*10	3100 N	3079	-0-	-21	4222	473	1	2605	2	Y	1					44
						1	9									
*11	3000 N	1565	-0-	-1435	2787	73	1	1490	2	Y	2					46
						2	9									
*12	3100 N	1348	-0-	-1752	1035	75	1	1271	2	Y	2					48
						2	9									
*01	2697 N	1662	-0-	-1035	-0-	102	1	1559	2	Y	1					49
						1	9									
*02	1456 N	1157	-0-	-299	-0-	97	1	1058	2	Y	2					51
						2	9									
*03	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	238	1	2396	2	Y	2					53
						2	9									
04	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					53

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
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	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	486	1	4892	2	Y	50					162
							55	9									
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					162

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	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

11	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	293	1	5945	2	Y	173	119	1			182
							190	9									
*12	1271	X	415	-0-	-856	-0-	18	1	306	2	Y	83	163	1			102
							91	9									
*01	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	16	1			86
*02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-	61	1			25
*03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

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	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	279	1	4265	2	Y	95					162
							105	9									
*02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	393	1	4299	2	Y	153	58	1			257
							168	9									
03	3317	X	3311	-0-	-6	-0-	280	1	2812	2	Y	199	159	1			298
							219	9									
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					298

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

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	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	497	1	4994	2	Y	51	49	1			82
							56	9									
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					82

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
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	4254	-0-	-427	-0-	375	1	3777	2	Y	93					300
							102	9									
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					300

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

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	4437	-0-	-337	-0-	401	1	4036	2	Y	-0-					30
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-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

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	1144	-0-	-127	-0-	67	1	1027	2	Y	45					78
							50	9									
*02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	87	1	947	2	Y	2					80
							2	9									
*03	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	88	1	890	2	Y	21					101
							23	9									
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					101

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

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	2629	-0-	-626	-0-	232	1	2335	2	Y	56					200
							62	9									
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					200

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
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	8765	-0-	-876	-0-	785	1	7894	2	Y	78	65	1			119
							86	9									
04	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					119

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

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
04	4080	#	2320	-0-	-1760	-0-	2254	2	66	9	N	60					107

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

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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
04	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

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-
04	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
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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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-
04	5910	X	5758	-0-	-152	-0-	893	1	4865	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
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									
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	135	1	738	2	Y	52					167
							57	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

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-
04	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	2900 N	1210	-0-	-1690	2456	1122	2	88	9	N	80	137	1			56

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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-
04	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

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

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-
04	3180 #	2755	-0-	-425	-0-	684	1	2071	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
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									
*04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	264	1	798	2	N	22					122
							24	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

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-
04	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

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	4339	-0-	-1210	-0-	391	1	3937	2	Y	10					229
							11	9									
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					229

LINDHOLM 86 WELL #: 1 RRCID -> 150609 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	40	1	398	2	N	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

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

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	358	-0-	-169	-0-	32	1	326	2	N	-0-					91
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					15
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					15

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1311	-0-	-84	-0-	117	1	1173	2	N	19					119
							21	9									
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					119

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

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) //CONT.// 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

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

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
04	3060 X	2308	-0-	-752	-0-	491	1	1817	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

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
*04	35077 X	7020	-0-	-28057	-0-	6947	2	73	9	N	66					109

RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 263279 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5415 - 8428

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
04	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					42

RHODE RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 264546 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8160 - 8174

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
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
LEWIS WELL #: 2701 RRCID -> 205627 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706

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

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
04	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

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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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 #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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

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

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-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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-
04	480	N	382	-0-	-98	-0-	40	1	342	3	Y	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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
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-
04	1410	X	1279	-0-	-131	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

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-
04	1230	X	1083	-0-	-147	-0-	1083	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

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-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

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-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

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-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

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-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

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
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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

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-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

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-
04	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

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-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

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-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
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
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-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

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-
*04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

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-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

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-
04	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

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-
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

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-
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	300	X	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 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
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-
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION //CONT.// 953706
EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

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-
04	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

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
04	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

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-
04	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

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-
04	330	X	221	-0-	-109	-0-	221	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

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

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK EAST (2250) 77760 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
3-G OPERATING COMPANY 953747
COVERT, F. M. NCT B-4 WELL #: 4 C RRCID -> 060977 COMPL. DATE 02/15/1975 TOTAL DEPTH 3283 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	547	1	2708	2	N	19	7	1			19
						21	9									
*02	1456 X	1409	-0-	-47	-0-	54	1	1351	2	N	4	12	1			11
						4	9									
*03	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	66	1	2061	2	N	10					21
						11	9									
04	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					21

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1470 X	910	-0-	-560	-0-	910	2			N	-0-					30

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
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
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
04	1140	X	563	-0-	-577	-0-	520	2	43	9	N	39					116

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

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-
04	450	X	206	-0-	-244	-0-	206	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2015 - PLUGGED 01/19/15

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

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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

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-
*04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	1872 R	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					83

BOWMAN WELL #: 107 RRCID -> 261829 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4028 - 4030

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
04	870 N	865	-0-	-5	-0-	469	2	396	9	N	360	172	1			424

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
04	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

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	452	-0-	235	2752	5	1	446	2	N	1					165
						1	9									
04	210	NO RPT	-0-	-210	2542					N	NO RPT					165

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
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
*04	4136	R	4136	-0-	-0-	-0-	4105	2	31	9	Y	28	31	1			6

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10320 - 10360

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
04	5580	X	4392	-0-	-1188	-0-	4220	2	172	9	Y	156	172	1			16

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

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
04	14490	X	12976	-0-	-1514	-0-	12809	2	167	9	Y	152	168	1			19

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

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
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

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
04	7800	X	2157	-0-	-5643	-0-	2157	2			Y	-0-					20

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	24600 X	20873	-0-	-3727	-0-	20602	2	271	9	Y	246	271	1			26

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

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
*04	11847 X	11847	-0-	-0-	-0-	11781	2	66	9	Y	60	66	1			32

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 3 RRCID -> 081138 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 1145 PERF. 836 - 840

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
04	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 #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
*04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	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

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-
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3	N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

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-
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	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
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-
*04	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	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
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-
*04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	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
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-
04	1050	X	810	-0-	-240	-0-	810	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
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-
04	720	X	673	-0-	-47	-0-	673	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
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-
*04	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	600	X	350	-0-	-250	-0-	350	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "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
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-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	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
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
04	1620	X	1184	-0-	-436	-0-	1184	2			N	-0-					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
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-
04	630	X	374	-0-	-256	-0-	374	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
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-
*04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	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
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-
04	780	X	523	-0-	-257	-0-	523	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
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-
04	720	X	532	-0-	-188	-0-	532	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	990	X	967	-0-	-23	-0-	967	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	390	X	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

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-
04	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

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-
*04	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

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-
04	60	X	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

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-
04	750	X	631	-0-	-119	-0-	631	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

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
04	300	X	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					46

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

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-
04	1230	X	1217	-0-	-13	-0-	1217	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 #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	600 X	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

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-
04	510 X	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

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-
04	900 X	841	-0-	-59	-0-	841	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

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-
*04	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

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-
04	540 X	343	-0-	-197	-0-	343	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

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-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

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-
04	450 X	362	-0-	-88	-0-	362	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	510 X	339	-0-	-171	-0-	339	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

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-
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

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-
*04	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

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-
*04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

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-
04	600 N	578	-0-	-22	-0-	578	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

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-
*04	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

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-
04	1740 X	1636	-0-	-104	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	240 X	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

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-
04	510 X	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

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-
04	630 X	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

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-
04	210 X	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

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-
04	1620 X	1562	-0-	-58	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

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-
04	150 X	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

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-
*04	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	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 #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

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-
04	870	X	766	-0-	-104	-0-	766	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

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-
04	480	X	342	-0-	-138	-0-	342	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

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-
04	210	X	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

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-
04	1830	X	1731	-0-	-99	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

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-
04	720	X	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

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-
04	1140	X	1015	-0-	-125	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	540 X	503	-0-	-37	-0-	503	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

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-
04	1830 X	1756	-0-	-74	-0-	1756	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

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-
*04	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

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-
04	600 X	568	-0-	-32	-0-	568	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

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-
*04	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

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-
*04	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

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-
*04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1710 X	1585	-0-	-125	-0-	1585 2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

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-
04	2820 X	2364	-0-	-456	-0-	2364 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

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-
04	750 X	531	-0-	-219	-0-	531 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

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-
04	510 X	442	-0-	-68	-0-	442 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

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-
*04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

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-
04	1350 N	1182	-0-	-168	-0-	1182 2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

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-
*04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	600 X	498	-0-	-102	-0-	498	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

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-
*04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

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-
04	4440 X	4150	-0-	-290	-0-	4150	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

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-
*04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

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-
04	660 N	488	-0-	-172	-0-	488	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

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-
04	1350 N	1187	-0-	-163	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

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-
04	900 N	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

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-
*04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

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-
04	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

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-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	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

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6273					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5334					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. 630591

MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. 781880

TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	870	N	775	-0-	-95	-0-	775	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

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-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

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-
04	330	X	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

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-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

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-
*04	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

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-
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

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-
*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 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
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-
04	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	750	N	611	-0-	-139	-0-	611	3			N	-0-					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	24	1	1166	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	14	1	666	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	28	1	1366	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	15	1	702	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 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
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-
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	7	1	350	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 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
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-
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	13	1	633	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	3	1	161	2	Y	-0-					-0-

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

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	17	1	833	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
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-
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	17	1	814	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 #: 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
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-
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	26	1	1241	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

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-
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	268	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

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-
*04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	17	1	814	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

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-
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	12	1	584	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

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-
*04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	18	1	874	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

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-
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	12	1	574	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

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-
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	251	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	244	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
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-
04	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
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-
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	13	1	623	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
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-
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	19	1	917	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	260	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	13	1	645	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 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
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-
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	16	1	760	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 #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 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
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-
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	13	1	652	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	827	X	827	-0-	-0-	-0-	17	1	810	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	11	1	508	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	9	1	440	2	N	-0-					-0-

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
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-
*04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	11	1	536	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
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-
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	29	1	1393	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
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-
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	11	1	530	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	16	1	750	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
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-
04	450	X	428	-0-	-22	-0-	9	1	419	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
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-
04	540	X	409	-0-	-131	-0-	8	1	401	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
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-
*04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	21	1	1020	2	N	-0-					-0-

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
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-
*04	798	X	798	-0-	-0-	-0-	16	1	782	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	20	1	970	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 #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	17	1	826	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	11	1	514	2	N	-0-					192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	489	X	489	-0-	-0-	-0-	10	1	479	2	N	-0-					-0-

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
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-
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	8	1	387	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
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-
*04	981	X	981	-0-	-0-	-0-	20	1	961	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
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-
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	12	1	588	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 #: 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
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-
04	900	N	811	-0-	-89	-0-	16	1	795	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
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-
*04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	35	1	1689	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
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-
*04	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	25	1	1207	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
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-
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	9	1	433	2	N	-0-					-0-

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
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-
*04	554	X	554	-0-	-0-	-0-	11	1	543	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
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-
*04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	14	1	653	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
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-
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	325	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 #: 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
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-
04	780	X	644	-0-	-136	-0-	13	1	631	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

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-
04	630	X	574	-0-	-56	-0-	12	1	562	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

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-
04	540	N	444	-0-	-96	-0-	9	1	435	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

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-
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	17	1	806	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

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-
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

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-
*04	520	X	520	-0-	-0-	-0-	11	1	509	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

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-
04	1380	X	1341	-0-	-39	-0-	27	1	1314	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 #: 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
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-
04	930	X	732	-0-	-198	-0-	15	1	717	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
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-
*04	209	X	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	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
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-
*04	967	X	967	-0-	-0-	-0-	20	1	947	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
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-
*04	257	X	257	-0-	-0-	-0-	5	1	252	2	N	-0-					-0-

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
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-
*04	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	21	1	1022	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	360	X	331	-0-	-29	-0-	7	1	324	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	930	X	846	-0-	-84	-0-	17	1	829	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	748	X	748	-0-	-0-	-0-	15	1	733	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	11	1	509	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	6	1	287	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	120	N	91	-0-	-29	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	750	X	666	-0-	-84	-0-	14	1	652	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	12	1	604	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 #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	862 X	862	-0-	-0-	-0-	17	1	845	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

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-
*04	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	21	1	1004	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

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-
*04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	341	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

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-
*04	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	27	1	1320	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

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-
04	1110 X	909	-0-	-201	-0-	18	1	891	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

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-
*04	898 X	898	-0-	-0-	-0-	18	1	880	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

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-
*04	890 X	890	-0-	-0-	-0-	18	1	872	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 #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	5	1	248	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	20	1	981	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	578	X	578	-0-	-0-	-0-	12	1	566	2	N	-0-					-0-

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
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-
*04	617	X	617	-0-	-0-	-0-	13	1	604	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	643	X	643	-0-	-0-	-0-	13	1	630	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	870	X	635	-0-	-235	-0-	13	1	622	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 #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	713	X	713	-0-	-0-	-0-	14	1	699	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	700	X	700	-0-	-0-	-0-	14	1	686	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	540	X	540	-0-	-0-	-0-	11	1	529	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	N	-0-					-0-

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
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-
*04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	8	1	382	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	360	X	347	-0-	-13	-0-	7	1	340	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	13	1	617	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 #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	15	1	721	2	N	-0-			201

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	778	X	778	-0-	-0-	-0-	16	1	762	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2730	N	2721	-0-	-9	-0-	285	1	2436	3	Y	-0-			-0-

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
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-
04	990	N	661	-0-	-329	-0-	69	1	592	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
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-
04	3780	X	3516	-0-	-264	-0-	369	1	3147	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
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-
04	3870	X	3589	-0-	-281	-0-	376	1	3213	3	Y	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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									
04	9810	X	9423	-0-	-387	-0-	988	1	8434	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

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-
04	7830	X	7483	-0-	-347	-0-	785	1	6698	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

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-
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

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-
*04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	166	1	1418	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

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									
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	94	1	803	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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOUR SQUARE RANCH 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
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									
*04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	128	1	1088	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

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									
04	4260	X	4126	-0-	-134	-0-	433	1	3692	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

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-
04	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

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-
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

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-
04	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

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-
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

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-
04	2700 N	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

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-
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

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-
04	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
04	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
A&B PIPELINE OF TEXAS, INC. 000694
COLEMAN WELL #: 6 RRCID -> 118712 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1247 PERF. 1140 - 1164

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
A&B PIPELINE OF TEXAS, INC. //CONT.// 000694
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554
COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	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

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

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
ROBINSON, WINFRED JR. //CONT.// 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

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-
04	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

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-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-					-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

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-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) //CONT.// 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5190 X	4881	-0-	-309	-0-	681 1 58 9	4142 2	N	53	180 1		429
12	5921 X	5423	-0-	-498	-0-	667 1 78 9	4678 2	N	71			500
01	5921 X	4210	-0-	-1711	-0-	546 1 56 9	3608 2	N	51			551
02	5348 X	3962	-0-	-1386	-0-	562 1 59 9	3341 2	N	54	352 1		253
03	5425 X	4757	-0-	-668	-0-	528 1 80 9	4149 2	N	73			326
*04	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	413 1 72 9	4972 2	N	65			391

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

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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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
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-
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

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-
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

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-
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

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-
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

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-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

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-
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

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-
04	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

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-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

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-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

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-
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

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-
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

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-
04	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

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-
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

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-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

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-
04	6090 X	5529	-0-	-561	-0-	5529	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

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-
*04	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
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
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-
*04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 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
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-
*04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-			-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
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-
*04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 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
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-
04	900 N	723	-0-	-177	-0-	723 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
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-
04	1770 N	1614	-0-	-156	-0-	1614 2		N	-0-			-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
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-
04	4770 X	4407	-0-	-363	-0-	4407 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
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-
04	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

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-
04	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

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	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
04	660 N	527	-0-	-133	-0-	527	2		N	-0-			-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

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	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2		N	-0-			-0-

STUMBERG RANCH (OLMOS 4600) 86813 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHAPARRAL NATURAL RESOURCES,INC. 144572
DILLON, B W WELL #: 10 RRCID -> 271968 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 5039 PERF. N/A

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-
04	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
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									
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					4

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

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-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

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-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

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-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

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
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					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
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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 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
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-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					8

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 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
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-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					22

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					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
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-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-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
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
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					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
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
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					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
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									
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					14

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
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-					2
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					10

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
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-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					4

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
04	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					21

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 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
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
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					7

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					6

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

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									
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					3

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

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-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

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-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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									
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					8

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
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-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					3

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					4

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					19

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					10

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					7

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					3

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
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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					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
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-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
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									
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					5

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
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									
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					3

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
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
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					4

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
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
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					2

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-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
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
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					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
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-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					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
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									
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					17

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					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
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-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					1

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					1

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					10

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
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-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 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
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-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

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-
04	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

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-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

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									
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					3

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

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-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					12

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
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-					1
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					1

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
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-
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					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
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-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					80

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	24330	X	NO RPT	-0-	-24330	-0-					Y	NO RPT					15

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 27 WELL #: 76 RRCID -> 274809 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5877 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 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
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									
04	36210	X	NO RPT	-0-	-36210	-0-					Y	NO RPT					21

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
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									
04	23370	X	NO RPT	-0-	-23370	-0-					Y	NO RPT					32

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	720	X	664	-0-	-56	-0-	51	1	613	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	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	114	1	1520	3	Y	3					33
							3	9									
*04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	47	1	623	3	Y	-0-					33

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 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
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									
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					10

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 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
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									
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	272	259	1			163
							299	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

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	380	-0-	-147	-0-	26	1	342	3	Y	11					57
							12	9									
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	19	54	1			22
							21	9									

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	12	1			6

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	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-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	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 #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	304	X	304	-0-	-0-	-0-	23	1	275	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	262	-0-	-48	-0-	18	1	236	3	Y	7					40
							8	9									
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	3	27	1			16
							3	9									

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

*11	1830	X	1516	-0-	-314	-0-	115	1	1400	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	1545	-0-	-439	-0-	108	1	1437	3	N	-0-					124
04	1920	X	1203	-0-	-717	-0-	85	1	1117	3	N	1					125
							1	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

*11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	72	1	876	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	1037	-0-	-141	-0-	73	1	964	3	Y	-0-					45
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	59	1	775	3	Y	30					75
							33	9									

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

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									
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	21					76
							23	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	429	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	292	-0-	-328	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1920	N	1725	-0-	-195	-0-	104	1	1263	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	1278	-0-	-334	-0-	54	1	722	3	Y	456	386	1			365
							502	9									
*04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	52	1	689	3	Y	249	446	1			168
							274	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
*11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	61	1	738	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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	58	1	774	3	Y	14	17	1			17
							15	9									
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	71	1	929	3	Y	16	16	1			17
							18	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
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	136	-0-	-50	-0-	9	1	114	3	Y	12	22	1			11
							13	9									
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	5					16
							6	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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									
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	10					38
							11	9									

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

*11	2910	X	651	-0-	-2259	-0-	50	1	601	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
04	2160	X	2	-0-	-2158	-0-	2	3			Y	-0-					130

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

*11	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	128	1	1557	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	1850	-0-	-10	-0-	129	1	1717	3	Y	4					46
							4	9									
*04	1680	X	1653	-0-	-27	-0-	116	1	1528	3	Y	8					54
							9	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	9	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									
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9	11	1			6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	48	1	584	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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	463	3	Y	-0-					3
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	Y	1					4
							1	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

*11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	57	1	690	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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	49	1	654	3	Y	27					45
							30	9									
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	48	1	637	3	Y	17					62
							19	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

*11	510	X	403	-0-	-107	-0-	31	1	371	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	721	-0-	-147	-0-	50	1	671	3	Y	-0-					4
*04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	46	1	602	3	Y	1					5
							1	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

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									
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	Y	5					16
							6	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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
*11	150	N	118	-0-	-32	-0-	9	1	109	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
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	4					13
							4	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
*11	2220	X	1847	-0-	-373	-0-	141	1	1706	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	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	169	1	2249	3	Y	3					26
							3	9									
*04	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	144	1	1896	3	Y	6					32
							7	9									

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
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	161	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	203	-0-	-45	-0-	14	1	189	3	N	-0-					57
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	N	-0-					57

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	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	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	336	3	Y	4					11
							4	9									
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	Y	6					17
							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 #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	660	N	537	-0-	-123	-0-	41	1	496	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	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	100	1	1334	3	Y	-0-					-0-
*04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	86	1	1128	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

*11	900	X	863	-0-	-37	-0-	66	1	797	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	506	-0-	-486	-0-	35	1	471	3	Y	-0-					-0-
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	48	1	631	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

*11	900	N	813	-0-	-87	-0-	56	1	682	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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	86	1	1146	3	Y	27					125
							30	9									
*04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	63	1	826	3	Y	54					179
							59	9									

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	549	3	Y	1					10
							1	9									
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	47	1	622	3	Y	-0-					10

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

*11	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	79	1	957	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	515	-0-	-632	-0-	36	1	478	3	Y	1					10
							1	9									
*04	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	97	1	1271	3	Y	2	10	1			2
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	445	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	309	-0-	-187	-0-	21	1	273	3	Y	14	15	1			17
							15	9									
04	480	X	371	-0-	-109	-0-	25	1	325	3	Y	19	17	1			19
							21	9									

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
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	63	1	764	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	654	-0-	-183	-0-	42	1	558	3	Y	49	41	1			39
							54	9									
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	61	1	797	3	Y	46	54	1			31
							51	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
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	42	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	218	-0-	-30	-0-	15	1	202	3	Y	1					13
							1	9									
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	Y	5					18
							6	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
*11	180	N	171	-0-	-9	-0-	13	1	158	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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					90
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					90

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
*11	510	N	330	-0-	-180	-0-	24	1	292	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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	32	1	430	3	Y	6					31
							7	9									
*04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	496	3	Y	15					46
							17	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

*11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	102	1	1234	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	1259	-0-	-167	-0-	85	1	1126	3	Y	44	52	1			20
							48	9									
*04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	88	1	1153	3	Y	39	36	1			23
							43	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

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-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	333	-0-	-27	-0-	17	1	208	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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	Y	103	109	1			118
							113	9									
*04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	Y	130	117	1			131
							143	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

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-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	411	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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	3	Y	-0-					-0-
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	376	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

*11	780	N	647	-0-	-133	-0-	49	1	598	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	629	-0-	-332	-0-	44	1	585	3	Y	-0-					-0-
04	870	X	529	-0-	-341	-0-	37	1	492	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

*11	1020	X	734	-0-	-286	-0-	54	1	658	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	578	-0-	-352	-0-	39	1	520	3	Y	17	19	1			20
							19	9									
04	720	X	709	-0-	-11	-0-	48	1	636	3	Y	23	20	1			23
							25	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8820	X	1328	-0-	-7492	-0-	101	1	1227	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	1719	-0-	-544	-0-	120	1	1599	3	Y	-0-					84
04	1680	X	754	-0-	-926	-0-	53	1	701	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
*11	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	149	1	1807	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	1824	-0-	-346	-0-	124	1	1653	3	Y	43					118
							47	9									
04	2010	X	982	-0-	-1028	-0-	68	1	896	3	Y	16					134
							18	9									

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
*11	2100	X	1533	-0-	-567	-0-	116	1	1410	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	1141	-0-	-905	-0-	79	1	1056	3	Y	5					29
							6	9									
04	1980	X	1473	-0-	-507	-0-	104	1	1366	3	Y	3	28	1			4
							3	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
*11	1740	X	1616	-0-	-124	-0-	123	1	1493	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	1638	-0-	-222	-0-	115	1	1522	3	Y	1					14
							1	9									
04	1620	X	1616	-0-	-4	-0-	114	1	1498	3	Y	4					18
							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 #: 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
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	96	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									
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	6					15
							7	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

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	211	-0-	-37	-0-	15	1	194	3	Y	2					6
							2	9									
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	1	6	1			1
							1	9									

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

*11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	126	1	1531	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	1532	-0-	-80	-0-	107	1	1425	3	N	-0-					128
*04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	107	1	1413	3	N	-0-					128

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

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									
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	47	1	618	3	Y	7	23	1			18
							8	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
*11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	208	1	2520	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	1994	-0-	-1044	-0-	127	1	1690	3	Y	161	122	1			129
							177	9									
04	2940	X	2639	-0-	-301	-0-	169	1	2218	3	Y	229	203	1			155
							252	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

*11	660	N	625	-0-	-35	-0-	47	1	568	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
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	1					13
							1	9									

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

*11	630	N	423	-0-	-207	-0-	32	1	391	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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	3	Y	-0-					-0-
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	38	1	506	3	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

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-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

*11	480	N	265	-0-	-215	-0-	20	1	245	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
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	2					35
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	305	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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	Y	1					5
							1	9									
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	1	5	1			1
							1	9									

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

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
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	1					3
							1	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

*11	2280	X	606	-0-	-1674	-0-	46	1	556	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	108	-0-	-667	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					5
04	600	X	74	-0-	-526	-0-	5	1	69	3	Y	-0-	5	1			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

*11	1560	X	1483	-0-	-77	-0-	105	1	1271	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	882	-0-	-637	-0-	58	1	777	3	Y	43					165
							47	9									
04	1470	X	772	-0-	-698	-0-	52	1	684	3	Y	33					198
							36	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	115	1	1389	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	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	98	1	1302	3	Y	60					235
							66	9									
*04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	97	1	1281	3	Y	-0-					235

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

*11	960	N	267	-0-	-693	-0-	20	1	247	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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	96	1	1270	3	Y	-0-					-0-
*04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	78	1	1032	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	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	210	-0-	-7	-0-	15	1	195	3	Y	-0-					-0-
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

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
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					135

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

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-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	218	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
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					150

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

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	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
*04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

*11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	92	1	1120	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	986	-0-	-192	-0-	69	1	917	3	Y	-0-					-0-
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	65	1	857	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

*11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	105	1	1268	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	285	-0-	-1141	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					84
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	Y	-0-					84

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

*11	990	X	700	-0-	-290	-0-	53	1	647	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	204	-0-	-292	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					5
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	-0-					5

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

*11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	101	1	1222	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	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	111	1	1475	3	Y	25					139
							28	9									
04	1350	X	1340	-0-	-10	-0-	94	1	1231	3	Y	14	94	1			59
							15	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	300	N	120	-0-	-180	-0-	9	1	111	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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					112
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					112

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

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
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

*11	2220	X	2117	-0-	-103	-0-	161	1	1954	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	1597	-0-	-759	-0-	112	1	1482	3	Y	3					9
							3	9									
04	2100	X	1659	-0-	-441	-0-	117	1	1541	3	Y	1					10
							1	9									

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	44	1	537	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	776	-0-	-247	-0-	52	1	688	3	Y	33					189
							36	9									
04	990	X	636	-0-	-354	-0-	44	1	578	3	Y	13	103	1			99
							14	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					31

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

*11	420	N	363	-0-	-57	-0-	28	1	335	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	395	-0-	-256	-0-	28	1	367	3	Y	-0-					-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	372	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	446	-0-	-50	-0-	31	1	407	3	Y	7	7	1			8
							8	9									
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	458	3	Y	9	7	1			10
							10	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

*11	720	N	179	-0-	-541	-0-	14	1	165	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	44	-0-	-266	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

*11	360	N	328	-0-	-32	-0-	25	1	303	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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	Y	-0-					-0-
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

*11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	177	1	2141	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	2165	-0-	-222	-0-	152	1	2013	3	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1641	-0-	-669	-0-	116	1	1525	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
*11	960	N	872	-0-	-88	-0-	66	1	806	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	555	-0-	-623	-0-	39	1	516	3	Y	-0-					-0-
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	486	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
*11	210	N	161	-0-	-49	-0-	10	1	123	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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	Y	6					42
							7	9									
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	3	23	1			22
							3	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
*11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	75	1	907	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	1117	-0-	-154	-0-	71	1	939	3	Y	97	113	1			44
							107	9									
*04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	67	1	878	3	Y	85	78	1			51
							94	9									

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
*11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	92	1	1121	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	773	-0-	-405	-0-	53	1	710	3	Y	9					53
							10	9									
*04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	46	1	605	3	Y	4	51	1			6
							4	9									

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	142	-0-	-68	-0-	11	1	131	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-
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	84	1	1021	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	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	123	1	1635	3	Y	-0-					-0-
*04	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	110	1	1448	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

*11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	138	1	1672	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	1532	-0-	-483	-0-	107	1	1425	3	Y	-0-					85
04	1920	X	1498	-0-	-422	-0-	100	1	1314	3	Y	76					161
							84	9									

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	44	1	530	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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	41	1	547	3	Y	6					32
							7	9									
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	45	1	586	3	Y	3	18	1			17
							3	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

*11	6990	X	803	-0-	-6187	-0-	60	1	733	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	2394	-0-	-1543	-0-	167	1	2220	3	Y	6					20
							7	9									
*04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	193	1	2538	3	Y	6					26
							7	9									

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

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
04	3120	X	2977	-0-	-143	-0-	20	2	2957	3	Y	-0-					43

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	20	2	2879	3	Y	36	85	1			138
							40	9									

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

*11	450	N	242	-0-	-208	-0-	18	1	223	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	390	-0-	-137	-0-	27	1	362	3	Y	1					3
							1	9									
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	-0-	2	1			1

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

*11	780	N	287	-0-	-493	-0-	22	1	263	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	198	-0-	-236	-0-	14	1	183	3	Y	1					2
							1	9									
04	420	X	240	-0-	-180	-0-	17	1	222	3	Y	1					3
							1	9									

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

*11	3690	X	3463	-0-	-227	-0-	264	1	3199	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	1755	-0-	-2058	-0-	123	1	1632	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	1925	-0-	-1765	-0-	136	1	1789	3	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

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
04	570	X	529	-0-	-41	-0-	3	2	526	3	Y	-0-					35

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	43	1	521	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	677	-0-	-67	-0-	47	1	630	3	Y	-0-					1
04	720	X	206	-0-	-514	-0-	15	1	191	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
*11	1500	X	1149	-0-	-351	-0-	87	1	1061	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	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	118	1	1570	3	Y	-0-					1
04	1260	X	1016	-0-	-244	-0-	72	1	943	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
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									
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	2	93	3	Y	13	36	1			56
							14	9									

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
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
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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
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									
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	3	2	391	3	Y	2					27
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	130	1	1579	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	1484	-0-	-97	-0-	104	1	1380	3	Y	-0-					-0-
*04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	89	1	1165	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
*11	1740	X	585	-0-	-1155	-0-	44	1	538	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	393	-0-	-661	-0-	27	1	365	3	Y	1					6
							1	9									
*04	793	X	793	-0-	-0-	-0-	56	1	736	3	Y	1	6	1			1
							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
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
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					76

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
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-
*04	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
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									
04	1470	X	971	-0-	-499	-0-	7	2	962	3	Y	2					18
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	2	98	3	Y	3					42
							3	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

*11	930	N	140	-0-	-790	-0-	11	1	129	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	202	-0-	-46	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

*11	870	N	134	-0-	-736	-0-	10	1	122	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									
04	240	X	49	-0-	-191	-0-	2	1	29	3	Y	16					49
							18	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

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
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					14

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

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
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	1	1			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	Y	3					41
							3	9									
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	8					49
							9	9									

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
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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	323	3	Y	9					21
							10	9									
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	1					22
							1	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
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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	2	137	3	Y	5	23	1			32
							6	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	301 N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	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	291	-0-	-19	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
*04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	75	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
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					9

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

*11	1230 X	1153	-0-	-77	-0-	88	1	1065	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	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	84	1	1113	3	Y	6					145
						7	9									
*04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	84	1	1110	3	Y	-0-					145

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
04	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
CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 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
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
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					9

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

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
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					12

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

*11	1410	X	546	-0-	-864	-0-	41	1	497	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	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	79	1	1047	3	Y	12					21
							13	9									
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	58	1	769	3	Y	7					28
							8	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	588	2	45	9	Y	41					52
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	464	2	15	9	Y	14					66

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	Y	6					34
							7	9									
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	350	2	Y	35	42	1			27
							39	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	29	1	416	2	N	4					31
							4	9									
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	320	2	N	51	50	1			32
							56	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

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	495	-0-	-1	-0-	144	1	351	2	N	-0-					18
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	122	1	304	2	N	-0-					18

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	151	1	369	2	Y	6					55
							7	9									
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	135	1	339	2	Y	-0-					55

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

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	938	-0-	-54	-0-	926	2	12	9	Y	11					52
*04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	834	2	25	9	Y	23	66	1			9

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	114	1	278	2	Y	4					40
							4	9									
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	97	1	241	2	Y	-0-					40

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	84	1	206	2	Y	5					30
							6	9									
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	57	1	144	2	Y	-0-					30

COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 243048 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660

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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	86	1	211	2	N	-0-					2
04	300	N	214	-0-	-86	-0-	61	1	153	2	N	-0-					2

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

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	1041	-0-	-168	-0-	1028	2	13	9	Y	12					55
*04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	930	2	29	9	Y	26	71	1			10

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

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	1553	-0-	-28	-0-	99	1	1440	2	N	13					60
							14	9									
04	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	106	1	1184	2	N	49	66	1			43
							54	9									

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

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	909	-0-	-83	-0-	909	2			Y	-0-					22
04	780	N	657	-0-	-123	-0-	657	2			Y	-0-					22

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

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	740	-0-	-66	-0-	731	2	9	9	Y	8					36
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	783	2	24	9	Y	22	51	1			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					3

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
HAASS, DOUGLAS L. 342025
HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA //CONT.// 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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
04	180 #	155	-0-	-25	-0-	100 2	55 9	N	50			223

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
DICKINSON, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			12
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BURR WELL #: 1031 RRCID -> 181667 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4978 - 4982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) //CONT.// 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BURR "C" WELL #: 1056 RRCID -> 212056 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4540 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					2

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 5 RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

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
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

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-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

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									
04	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					2

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 10 RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD 59 WELL #: 7 U RRCID -> 179622 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 6086

*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-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.	21	-0-	21	21	17	3	4	9	Y	4					4
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					4

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 13 RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

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-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 18 RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

11	14B2 EXT	-0-	-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 238222 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 6088

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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					1

TRIPLE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 #: 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
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									
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					4

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

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
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					1

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

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-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 112484 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8250 - 8260

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-
04	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

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									
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					17

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 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
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									
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					5

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					4

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					14

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					63

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

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-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

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-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

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									
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

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-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 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
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-
04	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

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
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				10

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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								
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT				-0-

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

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
04	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT				4

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

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-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT				-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

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-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			23
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*12	0	N	-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	1			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 1 RRCID -> 168684 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8063 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-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
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									
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					10

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
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-
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-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
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
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					8

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55G WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
04	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					31

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
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									
04	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					29

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
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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					62

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

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	86	-0-	-100	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
04	150	N	70	-0-	-80	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

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	308	-0-	-33	-0-	20	1	288	2	N	-0-					-0-
04	300	N	190	-0-	-110	-0-	16	1	174	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

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	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

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	237	-0-	237	365	29	1	207	2	Y	1					37
							1	9									
04	14B2	EXT	218	-0-	218	583	71	1	145	2	Y	2					39
							2	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	30	1	213	2	Y	2					57
							2	9									
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	109	1	223	2	Y	3					60
							3	9									

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

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	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					14
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	30	2	Y	1					15
							1	9									

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	Y	1					46
							1	9									
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	105	1	215	2	Y	3					49
							3	9									

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

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	42	-0-	-51	-0-	3	1	37	2	N	2					142
							2	9									
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	30	2	N	2					144
							2	9									

UNO MAS A WELL #: 3 RRCID -> 266207 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6358 - 6418

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-
04	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
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									
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

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-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

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-
04	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

D.W. TRI BAR 32H WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8172 - 8208

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-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 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
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									
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					2

D. W. TRI BAR 32 "H" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

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

TRIPLE BAR 59 E WELL #: 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

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									
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

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-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
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
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					6

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
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-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8280 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8303 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 1 RRCID -> 165770 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8341 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D.W. TRI BAR 56 C WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					2

TRIPLE BAR 63 WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
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-
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					28

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 63 C WELL #: 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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 56C WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8342 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					2

SCHOOLFIELD, JOHN D. ET AL 65 WELL #: 11 RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2

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
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									
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2

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
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-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

TRI-BAR 63 WELL #: 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

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-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

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									
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					12

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

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-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

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-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	100	1	351	2	N	98	11	1			232
							108	9									

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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-
04	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

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-
04	1620	N	1273	-0-	-347	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

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-
04	690	N	526	-0-	-164	-0-	526	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

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-
*04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
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-
04	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

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-
*04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

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-
*04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

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-
04	990	N	903	-0-	-87	-0-	903	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

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-
*04	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

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-
*04	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

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-
*04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

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-
*04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

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-
04	1830	N	1597	-0-	-233	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

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-
*04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

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-
*04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

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-
04	4890	X	4853	-0-	-37	-0-	4853	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

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-
04	1740	N	1609	-0-	-131	-0-	1609	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
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-
*04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

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-
*04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

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-
*04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

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-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

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-
04	4080	X	3853	-0-	-227	-0-	3853	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

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-
04	11370	X	10957	-0-	-413	-0-	10957	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

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-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
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-
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	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
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-
04	4650	X	4216	-0-	-434	-0-	4216	3			N	-0-					-0-

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
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-
04	2490	N	2452	-0-	-38	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	12120	X	11341	-0-	-779	-0-	11341	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2040	N	1949	-0-	-91	-0-	1949	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2790	N	2689	-0-	-101	-0-	2689	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

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-
04	5130	X	4825	-0-	-305	-0-	4825	3			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

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-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

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-
04	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	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

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-
04	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

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-
*04	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	449	1	6271	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
*04	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	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

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-
04	3840 X	3766	-0-	-74	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

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	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-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

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-
*04	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

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-
*04	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

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-
04	4110 X	3829	-0-	-281	-0-	3829	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579

CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 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
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-
*04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	407	1	2977	3	N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

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-
*04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	298	1	2181	3	N	-0-					-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

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-
*04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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-
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

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-
04	4260	X	4118	-0-	-142	-0-	4118	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

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-
*04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

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-
04	8910	X	8861	-0-	-49	-0-	8861	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

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-
*04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

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-
*04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

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-
04	4800	X	4697	-0-	-103	-0-	564	1	4133	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

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-
04	14370	X	14172	-0-	-198	-0-	14172	3			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

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-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

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-
*04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

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-
04	5130	X	4961	-0-	-169	-0-	4961	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

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-
*04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	171	1	1252	3	N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

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-
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

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-
04	7410	X	6988	-0-	-422	-0-	6988	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

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-
04	3390	X	3127	-0-	-263	-0-	3127	3			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

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-
04	9600	X	9158	-0-	-442	-0-	9158	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	3			N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

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-
04	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

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-
04	7080	X	5009	-0-	-2071	-0-	393	1	4616	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

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-
04	540	N	202	-0-	-338	-0-	24	1	178	2	N	-0-			-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

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-
04	1770	X	707	-0-	-1063	-0-	55	1	652	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

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-
04	1200	N	975	-0-	-225	-0-	115	1	860	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
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-
04	8100 X	7200	-0-	-900	-0-	564	1	6636	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

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-
04	1590 N	1393	-0-	-197	-0-	164	1	1229	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

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-
04	1980 N	1499	-0-	-481	-0-	177	1	1322	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

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-
04	3300 X	3079	-0-	-221	-0-	363	1	2716	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

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-
04	1200 N	1066	-0-	-134	-0-	126	1	940	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

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-
04	1320 N	998	-0-	-322	-0-	118	1	880	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

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-
04	2850 X	2416	-0-	-434	-0-	482	1	1934	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	5310	X	3650	-0-	-1660	-0-	430	1	3220	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

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-
04	1170	N	943	-0-	-227	-0-	111	1	832	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

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-
04	1440	N	1084	-0-	-356	-0-	128	1	956	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

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-
04	1620	N	1079	-0-	-541	-0-	127	1	952	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
04	930	N	650	-0-	-280	-0-	77	1	573	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2520	N	1926	-0-	-594	-0-	18	1	1908	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

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-
*04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	172	1	1289	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

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-
04	1320	N	961	-0-	-359	-0-	113	1	848	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

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-
04	3060	X	2337	-0-	-723	-0-	22	1	2315	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

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-
04	450	N	119	-0-	-331	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

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-
*04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	138	1	1623	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	3030	X	2767	-0-	-263	-0-	217	1	2550	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	810	N	477	-0-	-333	-0-	56	1	421	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
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-
04	9450	X	7096	-0-	-2354	-0-	836	1	6260	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
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-
04	2940	X	2581	-0-	-359	-0-	510	1	2071	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
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-
04	2220	X	1056	-0-	-1164	-0-	10	1	1046	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
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-
04	870	N	646	-0-	-224	-0-	76	1	570	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
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-
*04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	131	1	982	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

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-
04	3150	X	2505	-0-	-645	-0-	295	1	2210	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

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-
04	1080	N	807	-0-	-273	-0-	95	1	712	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

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-
04	690	N	599	-0-	-91	-0-	71	1	528	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

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-
04	1590	N	1197	-0-	-393	-0-	11	1	1186	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

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-
04	540	N	391	-0-	-149	-0-	4	1	387	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

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-
04	4590	X	3461	-0-	-1129	-0-	32	1	3429	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3690 X	2664	-0-	-1026	-0-	25	1	2639	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

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-
04	1530 N	1139	-0-	-391	-0-	11	1	1128	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

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-
04	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

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-
04	5010 X	3262	-0-	-1748	-0-	569	1	2693	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

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-
*04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	213	1	1593	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

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-
04	2640 X	1652	-0-	-988	-0-	15	1	1637	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

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-
*04	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	243	1	1823	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	33	1	383	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

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-
04	1140	N	930	-0-	-210	-0-	110	1	820	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

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-
04	2190	N	1334	-0-	-856	-0-	157	1	1177	2	N	-0-					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

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-
04	4500	X	2955	-0-	-1545	-0-	532	1	2423	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

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-
04	1110	N	794	-0-	-316	-0-	94	1	700	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

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-
04	1050	N	926	-0-	-124	-0-	109	1	817	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

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-
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	7	1	52	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
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-
04	840	N	635	-0-	-205	-0-	6	1	629	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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
04	5670	X	4002	-0-	-1668	-0-	3995	3	7	9	Y	6					26

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

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
04	4170	X	3102	-0-	-1068	-0-	3096	3	6	9	Y	5					25

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

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
04	990	X	904	-0-	-86	-0-	903	3	1	9	Y	1					15

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
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
04	13620	X	10407	-0-	-3213	-0-	10401	3	6	9	Y	5					24

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2					17

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3390	X	3166	-0-	-224	-0-	3159	3	7	9	N	6					21

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	19410	X	17176	-0-	-2234	-0-	17169	3	7	9	N	6					27

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	1	2	9	N	2	5	1			18

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	30	1	9	9	Y	8	22	1			21

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
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
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	110	1	6	9	Y	5	14	1			2

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

11	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-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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
04	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

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
04	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

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
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					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
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-
04	4890	X	4367	-0-	-523	-0-	4367	3			N	-0-			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	N	-0-			-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

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

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1538	-0-	-12	-0-	108	1	1430	2	N	-0-			-0-
04	1410	X	1351	-0-	-59	-0-	115	1	1236	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	401	-0-	-529	-0-	28	1	373	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	246	-0-	-774	-0-	21	1	225	2	N	-0-			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
STOREY ESTATE WELL #: 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	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
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-
*04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	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
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	2652	-0-	-76	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
04	2910 X	2889	-0-	-21	-0-	2889	3			N	-0-					-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
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	2703	-0-	-25	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
*04	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-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
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	8162 X	5823	-0-	-2339	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
*04	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-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
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	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3	N	-0-			-0-
*04	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3	N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

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	7243	-0-	-1654	-0-	7243	3	N	-0-			-0-
04	8550 X	6881	-0-	-1669	-0-	6881	3	N	-0-			-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

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	909	-0-	-21	-0-	909	3	N	-0-			-0-
04	900 X	881	-0-	-19	-0-	881	3	N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

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	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3	N	-0-			-0-
04	3540 X	3091	-0-	-449	-0-	3091	3	N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

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	4833 X	3855	-0-	-978	-0-	3855	3	N	-0-			-0-
*04	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3	N	-0-			-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

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	29319 X	29319	-0-	-0-	-0-	29319	3	N	-0-			-0-
*04	29033 X	29033	-0-	-0-	-0-	29033	3	N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

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	18193	-0-	-593	-0-	18193	3	N	-0-			-0-
*04	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	18016	3	N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP //CONT.// 030817

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

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	3849	-0-	-584	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	3674	-0-	-1366	-0-	3674	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

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	2372	-0-	-3456	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
*04	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3			N	-0-					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

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	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	3			N	-0-					-0-
*04	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

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	4716	-0-	-306	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4514	-0-	-346	-0-	4514	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

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	4462	-0-	-2	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4416	-0-	-144	-0-	4416	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP //CONT.// 030817

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 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
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	15189	-0-	-2853	-0-	15189	3			N	-0-					-0-
04	17130	X	12036	-0-	-5094	-0-	12036	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

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	47417	X	12640	-0-	-34777	-0-	12640	3			N	-0-					-0-
*04	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	14123	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

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	3199	-0-	-397	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3191	-0-	-289	-0-	3191	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

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	5994	-0-	-609	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	5689	-0-	-701	-0-	5689	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

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	5615	-0-	-1422	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	6126	-0-	-684	-0-	6126	3			N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

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	7166	-0-	-584	-0-	7166	3			N	-0-					-0-
*04	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3			N	-0-					-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
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-
04	4140	X	3915	-0-	-225	-0-	3915	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
*04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	458	-0-	-131	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*04	500	N	500	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 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
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-
*04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	720	1	4651	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
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	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3		N	-0-			-0-
*04	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

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	1449	-0-	-70	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
04	1590 X	1468	-0-	-122	-0-	1468	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

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	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	3		N	-0-			-0-
04	5400 X	4960	-0-	-440	-0-	4960	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

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	3696	-0-	-117	-0-	3696	3		N	-0-			-0-
04	3690 X	3563	-0-	-127	-0-	3563	3		N	-0-			-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

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	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

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	4284	-0-	-242	-0-	4284	3		N	-0-			-0-
*04	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3		N	-0-			-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
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	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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
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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	276	-0-	276	437	17	1	259	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	437					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	437					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	668	-0-	668	1274	40	1	628	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1274					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1274					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	55	-0-	55	4002	3	1	52	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4002					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4002					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
*04	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

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-
04	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

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-
*04	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

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-
*04	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

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-
*04	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 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
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-
*04	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	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
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-
*04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	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
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-
04	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
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-
*04	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
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-
04	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	63	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
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-
*04	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	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
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-
*04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	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
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-
*04	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

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-
*04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

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-
04	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

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-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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-
04	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
11	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-
04	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

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-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

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-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

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-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

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-
04	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

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-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	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
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-
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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-
04	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

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-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

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-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

11	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-
04	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

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-
04	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
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-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

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-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	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-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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
11	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-
04	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

11	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-
04	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

11	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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
*04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	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

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-
04	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
11	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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	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-
04	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

11	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-
04	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

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-
04	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

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-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	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-
04	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

11	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-
04	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

11	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-
04	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

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-
04	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
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	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-
04	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
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-
04	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

11	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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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
11	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-
04	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

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-
04	5400	X	2544	-0-	-2856	-0-	541	1	2003	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

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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
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-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
*04	660 R	660	-0-	-0-	-0-	106	1	554	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

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

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

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-
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	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
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-
04	2850 X	2493	-0-	-357	-0-	170	1	2323	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

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-
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	53	1	197	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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