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
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEESON ENERGY, INC. 061799
REDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 232716 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15886 PERF.14434 - 15148

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211602 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1613 RRCID -> 211560 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1411 - 1516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1105 RRCID -> 220002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 722 PERF. 610 - 620

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 252860 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 14070

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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MSP WELL #: 107 RRCID -> 261933 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MSP WELL #: 102 RRCID -> 261934 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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 105 RRCID -> 261998 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 111 RRCID -> 264193 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 118 RRCID -> 264200 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 125 RRCID -> 264208 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 132 RRCID -> 264234 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 139 RRCID -> 264241 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 146 RRCID -> 264249 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MSP WELL #: 151 RRCID -> 264575 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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

MSP WELL #: 153 RRCID -> 264578 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 160 RRCID -> 264585 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MSP WELL #: 165 RRCID -> 264611 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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 174 RRCID -> 264621 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 175 RRCID -> 264622 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 177 RRCID -> 264624 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 178 RRCID -> 264625 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MSP WELL #: 179 RRCID -> 264626 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 181 RRCID -> 264628 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 184 RRCID -> 264631 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MSP WELL #: 186 RRCID -> 264634 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 187 RRCID -> 264635 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 188 RRCID -> 264637 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 189 RRCID -> 264638 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 191 RRCID -> 264640 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 192 RRCID -> 264656 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MSP WELL #: 193 RRCID -> 264657 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 194 RRCID -> 264659 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 195 RRCID -> 264660 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 202 RRCID -> 264667 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 203 RRCID -> 264668 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 205 RRCID -> 264670 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 206 RRCID -> 264671 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MSP WELL #: 207 RRCID -> 264672 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 208 RRCID -> 264673 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 209 RRCID -> 264675 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 218 RRCID -> 265218 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS

CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC 172246

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C. 189975

BRISCOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 232703 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE "C" WELL #: 1 RRCID -> 232707 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAWSEY OPERATING COMPANY 208041

DIRKSEN WELL #: 1 RRCID -> 158041 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1632 - 1682

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 160173 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1186 - 1197

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILKIRSON WELL #: 3 RRCID -> 197959 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 1209 PERF. 1084 - 1110

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DAWSEY OPERATING COMPANY //CONT.// 208041
CHAPMAN/KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 206311 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 2484 PERF. 2110 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
WALLACE, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8026 RRCID -> 232685 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4984 - 5008

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9703 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
WITTENBURG WELL #: 1801 RRCID -> 254239 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2449 - 2457

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA "E" WELL #: 1192 RRCID -> 211562 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4217 - 5665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1666 RRCID -> 211610 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

KINCAID 254 WELL #: 2 RRCID -> 258967 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2013 - P&A 02-06-2013

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWFIELD MAVERICK BASIN LLC 606623
CHITTIM "B" WELL #: 1050 RRCID -> 211558 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1058 - 1085

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD MAVERICK BASIN LLC //CONT.// 606623
CHITTIM "B" WELL #: 1058 RRCID -> 211559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1015 PERF. 808 - 820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRT HOLDINGS, LLC 681825
CARSON WELL #: 1001 RRCID -> 251081 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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

SHELL CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 260007 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 7550 - 7784

01	14B2 EXT	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UHC PETROLEUM CORPORATION 875653
WARDLAW WELL #: 801 RRCID -> 234000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9971 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	192	1	755	2	Y	4	4	1			30
							4	9									
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	172	1	576	2	Y	9	16	1			23
							10	9									
03	930	N	828	-0-	-102	-0-	167	1	651	2	Y	9	6	1			26
							10	9									
04	930	N	744	-0-	-186	-0-	167	1	571	2	Y	5	9	1			22
							6	9									
05	837	N	806	-0-	-31	-0-	173	1	624	2	Y	8	5	1			25
							9	9									
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	153	1	609	2	Y	6	11	1			20
							7	9									

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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	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

01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	2					189
							2	9									
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	3	2	1			190
							3	9									
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					190
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					190
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					190
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					190

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

01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	70	1	557	2	Y	23	13	1			12
							25	9									
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	62	1	496	2	Y	14	20	1			6
							15	9									
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	109	1	514	2	Y	6	3	1			9
							7	9									
04	630	N	400	-0-	-230	-0-	62	1	330	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
05	620	N	305	-0-	-315	-0-	62	1	242	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	600	N	334	-0-	-266	-0-	53	1	275	2	Y	5	5	1			5
							6	9									

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

01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	408	1	1983	2	Y	35	20	1			131
							39	9									
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	310	1	1423	2	Y	20	30	1			121
							22	9									
03	2325	N	1037	-0-	-1288	-0-	124	1	885	2	Y	25	12	1			134
							28	9									
04	2250	N	2030	-0-	-220	-0-	369	1	1636	2	Y	23	35	1			122
							25	9									
05	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	372	1	1557	2	Y	14	14	1			122
							15	9									
*06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	340	1	1672	2	Y	31	27	1			126
							34	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	144	1	579	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	80	1	286	2	Y	-0-	1	1			1
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	318	1	1558	2	Y	14	9	1			6
							15	9									
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	145	1	612	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	288	1	1122	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	404	1	1790	2	Y	16	14	1			4
							18	9									

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

01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	84	1	359	2	Y	9	8	1			42
							10	9									
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	78	1	294	2	Y	21	38	1			25
							23	9									
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	73	1	310	2	Y	10	6	1			29
							11	9									
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	79	1	296	2	Y	12	21	1			20
							13	9									
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	76	1	305	2	Y	12	8	1			24
							13	9									
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	68	1	286	2	Y	5	10	1			19
							6	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 161420 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9298 - 9324

01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	136	1	908	2	Y	26	18	1			9
							29	9									
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	133	1	818	2	Y	18	26	1			1
							20	9									
03	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	127	1	889	2	Y	25	12	1			14
							28	9									
04	1050	N	965	-0-	-85	-0-	137	1	806	2	Y	20	30	1			4
							22	9									
05	1085	N	764	-0-	-321	-0-	133	1	621	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	1020	N	907	-0-	-113	-0-	130	1	754	2	Y	21	17	1			8
							23	9									

BLUEBONNET OIL & GAS 076838
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1218	1	85	2	N	3					97
							3	9									
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	899	1	125	2	N	5					102
							6	9									
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	963	1	147	2	N	4					106
							4	9									
04	1260	N	1037	-0-	-223	-0-	917	1	114	2	N	5					111
							6	9									
05	1147	N	745	-0-	-402	-0-	617	1	121	2	N	6					117
							7	9									
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					117

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	675	1	47	2	N	2					109
							2	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	690	N	492	-0-	-198	-0-	436	1	55	2	N	1					110
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	792	1	70	2	N	11					121
							12	9									

WHEELER, CLIFTON WELL #: 5B RRCID -> 119259 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	418	1	29	2	N	2					72
							2	9									
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	225	1	32	2	N	2					74
							2	9									
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	244	1	34	2	N	4					78
							4	9									
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	405	1	51	2	N	2					80
							2	9									
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	213	1	42	2	N	2					82
							2	9									
*06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	419	1	38	2	N	3					85
							3	9									

WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 119260 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	307	1	21	2	N	-0-					153
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	232	1	32	2	N	-0-					153
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	248	1	38	2	N	-0-					153
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	379	1	47	2	N	-0-					153
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	208	1	41	2	N	-0-					153
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	250	1	22	2	N	1					154
							1	9									

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8B RRCID -> 119998 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9B RRCID -> 126711 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	940	1	65	2	N	2					268
							2	9									
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	540	1	75	2	N	1					269
							1	9									
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	579	1	88	2	N	3	153	1			119
							3	9									
04	960	N	606	-0-	-354	-0-	537	1	67	2	N	2					121
							2	9									
05	682	N	552	-0-	-130	-0-	460	1	90	2	N	2					123
							2	9									
06	660	N	566	-0-	-94	-0-	519	1	46	2	N	1					124
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
WHEELER, COLE JEARL WELL #: 10 RRCID -> 132929 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10400 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	79	-0-	79	79	71	1	8	2	N	-0-					83
05	14B DENY	221	-0-	221	300	185	1	36	2	N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300					N	1					84

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
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	229	2	13	9	N	12	32	1			21
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	263	2	15	9	N	14					35
03	248 N	70	-0-	-178	-0-	70	2			N	-0-					35
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	210	2	7	9	N	6					41
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					41
*06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					41

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
01	837 N	491	-0-	-346	-0-	449	2	42	9	N	38	158	1			68
02	1120 N	911	-0-	-209	-0-	877	2	34	9	N	31					99
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	952	2	55	9	N	50					149
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	751	2	35	9	N	32					181
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1223	2	43	9	N	39					220
*06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2646	2	1	9	N	1					221

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
01	16371 X	16371	-0-	-0-	-0-	814	1	15150	3	N	370	370	1			-0-
						407	9									
02	13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	749	1	12085	2	N	275	275	1			-0-
						303	9									
03	14322 X	12962	-0-	-1360	-0-	761	1	11902	2	N	272	272	1			-0-
						299	9									
04	14250 X	13492	-0-	-758	-0-	709	1	12501	2	N	256	256	1			-0-
						282	9									
05	16057 X	16057	-0-	-0-	-0-	752	1	15002	2	N	275	275	1			-0-
						303	9									
06	14640 X	12464	-0-	-2176	-0-	707	1	11552	2	N	186	186	1			-0-
						205	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
01	10890 X	10890	-0-	-0-	-0-	727	1	9914	3	N	226	226	1			-0-
						249	9									
02	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	678	1	7287	2	N	163	163	1			-0-
						179	9									
03	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	745	1	10611	2	N	261	261	1			-0-
						287	9									
04	12128 X	12128	-0-	-0-	-0-	698	1	11176	2	N	231	231	1			-0-
						254	9									
05	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	699	1	8951	2	N	202	202	1			-0-
						222	9									
*06	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	686	1	9345	2	N	189	189	1			-0-
						208	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1567	-0-	-448	-0-	78	1	1446	3	Y	39	40	1			7
							43	9									
02	1820	X	1500	-0-	-320	-0-	78	1	1388	3	Y	31	30	1			8
							34	9									
03	2015	X	1293	-0-	-722	-0-	81	1	1187	3	Y	23	25	1			6
							25	9									
04	1560	X	1373	-0-	-187	-0-	95	1	1256	3	Y	20	17	1			9
							22	9									
05	1674	X	537	-0-	-1137	-0-	30	1	486	3	Y	19	21	1			7
							21	9									
*06	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	112	1	1852	3	Y	29	27	1			9
							32	9									

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

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

*09	1200	X	675	-0-	-525	-0-	39	1	621	3	Y	14	18	1			5
							15	9									
10	1023	X	1010	-0-	-13	-0-	56	1	931	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
11	990	X	818	-0-	-172	-0-	45	1	752	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
12	992	X	685	-0-	-307	-0-	39	1	629	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
01	1023	X	803	-0-	-220	-0-	40	1	743	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
02	924	X	874	-0-	-50	-0-	45	1	808	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
03	1023	X	857	-0-	-166	-0-	53	1	787	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
04	966	X	966	-0-	-0-	-0-	67	1	887	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
05	961	X	362	-0-	-599	-0-	20	1	329	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
*06	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	60	1	993	3	Y	13	13	1			4
							14	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 3 RRCID -> 106933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9656 - 9701

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRACKEN ET AL WELL #: 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
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	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
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	368	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	465	N	419	-0-	-46	-0-	26	1	387	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	26	1	342	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	434	N	173	-0-	-261	-0-	10	1	157	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	22	1	366	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

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
01	3100	X	986	-0-	-2114	-0-	50	1	929	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	2800	X	1140	-0-	-1660	-0-	60	1	1071	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
03	3100	X	16	-0-	-3084	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	1170	X	10	-0-	-1160	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	1271	X	5	-0-	-1266	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	1230	X	522	-0-	-708	-0-	30	1	490	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	510	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	480	N	425	-0-	-55	-0-	30	1	391	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	558	N	242	-0-	-316	-0-	14	1	220	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	30	1	495	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	X	276	-0-	-220	-0-	14	1	259	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	475	X	475	-0-	-0-	-0-	25	1	447	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	592	X	592	-0-	-0-	-0-	37	1	552	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	418	X	418	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	527	X	209	-0-	-318	-0-	12	1	194	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	570	X	444	-0-	-126	-0-	25	1	418	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	25	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	41	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
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 1ST RRCID -> 110829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10332 PERF.10090 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1715	-0-	-889	-0-	110	1	1598	3	N	6	6	1			8
							7	9									
02	2352	X	685	-0-	-1667	-0-	64	1	614	3	N	6	8	1			6
							7	9									
03	2232	X	1451	-0-	-781	-0-	92	1	1353	3	N	5	8	1			3
							6	9									
04	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	74	1	1818	3	N	6					9
							7	9									
05	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	91	1	2238	3	N	8	8	1			9
							9	9									
*06	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	70	1	1853	3	N	7	10	1			6
							8	9									

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

01	518	X	518	-0-	-0-	-0-	25	1	473	3	Y	18	15	1			3
							20	9									
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	20	1	361	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	460	X	460	-0-	-0-	-0-	28	1	419	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
04	531	X	531	-0-	-0-	-0-	37	1	484	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	527	X	362	-0-	-165	-0-	20	1	331	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	510	X	452	-0-	-58	-0-	25	1	416	3	Y	10	11	1			3
							11	9									

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

01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	382	3	Y	2					5
							2	9									
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	Y	-0-	3	1			2
03	651	N	386	-0-	-265	-0-	24	1	356	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	385	3	Y	3					7
							3	9									
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	14	1	346	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	Y	3	7	1			2
							3	9									

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

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 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
01	1426	N	209	-0-	-1217	-0-	10	1	195	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	924	N	311	-0-	-613	-0-	16	1	291	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	372	N	257	-0-	-115	-0-	16	1	238	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	14	1	191	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	341	N	103	-0-	-238	-0-	6	1	95	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

01	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	78	1	1146	3	Y	1					2
							1	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	68	1	1063	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	73	1	1091	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	1200	N	1008	-0-	-192	-0-	39	1	967	3	Y	2					4
							2	9									
05	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	41	1	998	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	1140	N	805	-0-	-335	-0-	29	1	775	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

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

01	1271	X	903	-0-	-368	-0-	57	1	842	3	Y	4					17
							4	9									
02	1148	X	955	-0-	-193	-0-	57	1	890	3	Y	7	13	1			11
							8	9									
03	1271	X	1030	-0-	-241	-0-	63	1	944	3	Y	21	14	1			18
							23	9									
04	1050	X	906	-0-	-144	-0-	35	1	853	3	Y	16					34
							18	9									
05	1085	X	923	-0-	-162	-0-	35	1	868	3	Y	18	26	1			26
							20	9									
06	1020	X	1019	-0-	-1	-0-	36	1	969	3	Y	13	29	1			10
							14	9									

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

01	961	X	848	-0-	-113	-0-	43	1	805	3	Y	-0-					-0-
02	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	54	1	955	3	Y	-0-					-0-
03	1054	X	988	-0-	-66	-0-	63	1	925	3	Y	-0-					-0-
04	1020	X	820	-0-	-200	-0-	58	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	1116	X	345	-0-	-771	-0-	20	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	1080	X	1018	-0-	-62	-0-	58	1	960	3	Y	-0-					-0-

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

BRACKEN ET AL WELL #: 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
01	2883	X	1985	-0-	-898	-0-	99	1	1843	3	Y	39	37	1			7
							43	9									
02	2604	X	1582	-0-	-1022	-0-	83	1	1469	3	Y	27	27	1			7
							30	9									
03	1581	X	1028	-0-	-553	-0-	64	1	945	3	Y	17	20	1			4
							19	9									
04	1920	X	1261	-0-	-659	-0-	87	1	1154	3	Y	18	14	1			8
							20	9									
05	1984	X	846	-0-	-1138	-0-	47	1	769	3	Y	27	25	1			10
							30	9									
*06	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	119	1	1957	3	Y	27	29	1			8
							30	9									

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

01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	624	3	Y	1					2
							1	9									
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	53	1	839	3	Y	-0-	1	1			1
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	62	1	927	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	30	1	745	3	Y	2					4
							2	9									
05	992	N	915	-0-	-77	-0-	36	1	877	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	960	N	913	-0-	-47	-0-	33	1	879	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

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

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	535	3	Y	14	11	1			6
							15	9									
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	Y	19	18	1			7
							21	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

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

01	1705	X	1684	-0-	-21	-0-	84	1	1557	3	Y	39	39	1			7
							43	9									
02	1540	X	1527	-0-	-13	-0-	79	1	1414	3	Y	31	30	1			8
							34	9									
03	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	113	1	1658	3	Y	28	29	1			7
							31	9									
04	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	132	1	1749	3	Y	28	23	1			12
							31	9									
05	1705	X	818	-0-	-887	-0-	45	1	737	3	Y	33	33	1			12
							36	9									
*06	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	146	1	2403	3	Y	40	40	1			12
							44	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
01	713	N	664	-0-	-49	-0-	43	1	620	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	560	N	232	-0-	-328	-0-	22	1	209	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	38	1	564	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	630	N	535	-0-	-95	-0-	21	1	513	3	Y	1					2
							1	9									
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	21	1	516	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	570	N	461	-0-	-109	-0-	17	1	443	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	930	N	538	-0-	-392	-0-	34	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	29	1	451	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	29	1	433	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	18	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	659	3	Y	-0-					-0-
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	25	1	667	3	Y	-0-					-0-

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

01	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	40	-0-	-212	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	159	-0-	-151	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	3	Y	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	-0-					-0-

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

01	930	X	681	-0-	-249	-0-	43	1	637	3	Y	1					6
							1	9									
02	840	X	791	-0-	-49	-0-	47	1	741	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
03	992	X	766	-0-	-226	-0-	48	1	709	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
04	960	X	636	-0-	-324	-0-	25	1	607	3	Y	4					11
							4	9									
05	992	X	780	-0-	-212	-0-	30	1	741	3	Y	8	9	1			10
							9	9									
06	840	X	512	-0-	-328	-0-	18	1	487	3	Y	6	11	1			5
							7	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
01	968	X	968	-0-	-0-	-0-	62	1	905	3	Y	1					2
							1	9									
02	728	X	613	-0-	-115	-0-	37	1	576	3	Y	-0-	1	1			1
03	806	X	742	-0-	-64	-0-	47	1	694	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	930	X	660	-0-	-270	-0-	26	1	633	3	Y	1					2
							1	9									
05	961	X	579	-0-	-382	-0-	23	1	554	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	930	X	677	-0-	-253	-0-	24	1	652	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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

01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	35	1	517	3	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	278	-0-	-262	-0-	11	1	267	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	11	1	263	3	Y	-0-					-0-
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	3	Y	-0-					-0-

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

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	395	3	Y	-0-					1
05	434	N	176	-0-	-258	-0-	7	1	168	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					5
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-	4	1			1
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	59	1	869	3	Y	6					20
							7	9									
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	53	1	837	3	Y	8	15	1			13
							9	9									
03	961	N	801	-0-	-160	-0-	49	1	728	3	Y	22	16	1			19
							24	9									
04	900	N	839	-0-	-61	-0-	32	1	789	3	Y	16					35
							18	9									
05	992	N	734	-0-	-258	-0-	28	1	686	3	Y	18	27	1			26
							20	9									
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	29	1	760	3	Y	13	29	1			10
							14	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	909	-0-	-52	-0-	58	1	851	3	Y	-0-					1
02	920	X	920	-0-	-0-	-0-	55	1	865	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	899	X	798	-0-	-101	-0-	50	1	746	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	870	X	800	-0-	-70	-0-	31	1	768	3	Y	1					2
							1	9									
05	1023	X	706	-0-	-317	-0-	28	1	678	3	Y	-0-	1	1			1
06	990	X	675	-0-	-315	-0-	24	1	651	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
01	713	X	571	-0-	-142	-0-	36	1	535	3	Y	-0-					1
02	644	X	324	-0-	-320	-0-	19	1	305	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	775	X	664	-0-	-111	-0-	42	1	621	3	Y	1					1
							1	9									
04	750	X	405	-0-	-345	-0-	16	1	389	3	Y	-0-					1
05	775	X	525	-0-	-250	-0-	20	1	504	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	630	X	581	-0-	-49	-0-	21	1	560	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
01	1023	N	969	-0-	-54	-0-	62	1	907	3	Y	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	54	1	851	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	953	-0-	-39	-0-	60	1	893	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	876	-0-	-54	-0-	34	1	842	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	878	-0-	-114	-0-	34	1	844	3	Y	-0-					-0-
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	35	1	920	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
01	930	N	778	-0-	-152	-0-	63	1	715	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	689	-0-	-95	-0-	55	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	859	-0-	-40	-0-	67	1	792	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	686	-0-	-64	-0-	31	1	655	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	624	-0-	-151	-0-	32	1	592	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	742	-0-	-98	-0-	43	1	699	3	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
01	1240	N	731	-0-	-509	-0-	59	1	672	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1012	-0-	-24	-0-	81	1	931	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	971	-0-	-114	-0-	76	1	895	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	31	1	644	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	742	-0-	-374	-0-	38	1	704	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	877	-0-	-53	-0-	51	1	826	3	Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	70	1	1048	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

BRACKEN "A" WELL #: 1052 RRCID -> 119023 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 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
01	403	N	268	-0-	-135	-0-	17	1	251	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	27	1	424	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	394	-0-	-40	-0-	25	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	18	1	442	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	12	1	310	3	Y	-0-					-0-

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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	224	N	20	-0-	-204	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					1
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	3	Y	-0-					1

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

01	527	X	305	-0-	-222	-0-	19	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	504	X	435	-0-	-69	-0-	26	1	409	3	Y	-0-					-0-
03	713	X	430	-0-	-283	-0-	27	1	403	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	343	-0-	-347	-0-	13	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	341	-0-	-372	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	480	X	390	-0-	-90	-0-	14	1	376	3	Y	-0-					-0-

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

01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	49	1	722	3	Y	1					1
							1	9									
02	644	N	403	-0-	-241	-0-	24	1	379	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	53	1	786	3	Y	1					1
							1	9									
04	750	N	537	-0-	-213	-0-	21	1	516	3	Y	-0-					1
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	23	1	559	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	810	N	600	-0-	-210	-0-	22	1	578	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

01	2232	X	1733	-0-	-499	-0-	85	1	1589	3	Y	54	55	1			10
							59	9									
02	1680	X	1018	-0-	-662	-0-	53	1	941	3	Y	22	26	1			6
							24	9									
03	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	125	1	1840	3	Y	35	32	1			9
							39	9									
04	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	120	1	1579	3	Y	27	24	1			12
							30	9									
05	1736	X	573	-0-	-1163	-0-	32	1	517	3	Y	22	26	1			8
							24	9									
06	1950	X	1465	-0-	-485	-0-	82	1	1358	3	Y	23	24	1			7
							25	9									

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

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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	10	1	141	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
04	210 N	129	-0-	-81	-0-	9	1	118	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
05	186 N	41	-0-	-145	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

01	620 N	545	-0-	-75	-0-	35	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	560 N	535	-0-	-25	-0-	32	1	503	3	Y	-0-					-0-
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	35	1	521	3	Y	-0-					-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	25	1	625	3	Y	-0-					-0-
05	589 N	457	-0-	-132	-0-	18	1	439	3	Y	-0-					-0-
*06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	592	3	Y	-0-					-0-

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

01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	Y	1					3
						1	9									
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	16	1	258	3	Y	2	3	1			2
						2	9									
03	403 N	346	-0-	-57	-0-	21	1	319	3	Y	5	3	1			4
						6	9									
04	330 N	287	-0-	-43	-0-	11	1	273	3	Y	3					7
						3	9									
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	27	1	659	3	Y	1	5	1			3
						1	9									
06	330 N	243	-0-	-87	-0-	9	1	231	3	Y	3	4	1			2
						3	9									

BRACKEN "F" WELL #: 1049 RRCID -> 132941 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 10461

01	1023 X	1001	-0-	-22	-0-	64	1	937	3	Y	-0-					1
02	896 X	817	-0-	-79	-0-	49	1	767	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	899 X	473	-0-	-426	-0-	30	1	442	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	960 X	801	-0-	-159	-0-	31	1	770	3	Y	-0-					1
05	992 X	448	-0-	-544	-0-	17	1	430	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	583	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	437	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	413	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
04	600	N	452	-0-	-148	-0-	31	1	415	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	527	N	230	-0-	-297	-0-	13	1	208	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	Y	9	9	1			3
							10	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
01	744	N	688	-0-	-56	-0-	34	1	640	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	504	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	39	1	578	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	42	1	551	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	589	N	343	-0-	-246	-0-	19	1	315	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	42	1	689	3	Y	9	9	1			3
							10	9									

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
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	49	1	913	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	51	1	901	3	Y	27	25	1			7
							30	9									
03	961	N	943	-0-	-18	-0-	59	1	863	3	Y	19	21	1			5
							21	9									
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	80	1	1061	3	Y	20	16	1			9
							22	9									
05	1085	N	415	-0-	-670	-0-	23	1	374	3	Y	16	19	1			6
							18	9									
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	976	3	Y	17	18	1			5
							19	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
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	314	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	N	160	-0-	-170	-0-	11	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	247	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
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
01	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1001	3	Y	31	31	1			6
							34	9									
02	1316	X	964	-0-	-352	-0-	50	1	889	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
03	2170	X	1132	-0-	-1038	-0-	70	1	1038	3	Y	22	22	1			6
							24	9									
04	2100	X	1026	-0-	-1074	-0-	71	1	933	3	Y	20	17	1			9
							22	9									
05	23857	X	23857	-0-	-0-	-0-	1381	1	22455	3	Y	19	21	1			7
							21	9									
06	1110	X	1104	-0-	-6	-0-	62	1	1019	3	Y	21	22	1			6
							23	9									

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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, L. S. "A" WELL #: 12 RRCID -> 142648 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572

01	155	N	85	-0-	-70	-0-	4	1	80	3	Y	1					2
							1	9									
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	4	1	72	3	Y	1					3
							1	9									
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-	2	1			1
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	2					3
							2	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	1					4
							1	9									
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	3	Y	-0-	3	1			1

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

01	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	116	1	2149	3	Y	45	44	1			8
							50	9									
02	2016	X	1521	-0-	-495	-0-	79	1	1414	3	Y	25	26	1			7
							28	9									
03	2294	X	2153	-0-	-141	-0-	135	1	1987	3	Y	28	28	1			7
							31	9									
04	2250	X	2208	-0-	-42	-0-	153	1	2024	3	Y	28	23	1			12
							31	9									
05	2325	X	916	-0-	-1409	-0-	51	1	837	3	Y	25	28	1			9
							28	9									
*06	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	133	1	2188	3	Y	28	29	1			8
							31	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1159	3	Y	39	40	1			7
							43	9									
02	1428	X	873	-0-	-555	-0-	45	1	808	3	Y	18	20	1			5
							20	9									
03	1643	X	1291	-0-	-352	-0-	80	1	1185	3	Y	24	23	1			6
							26	9									
04	1590	X	1219	-0-	-371	-0-	84	1	1110	3	Y	23	19	1			10
							25	9									
05	1271	X	401	-0-	-870	-0-	22	1	360	3	Y	17	21	1			6
							19	9									
*06	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	90	1	1479	3	Y	30	27	1			9
							33	9									

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

01	2418	X	2098	-0-	-320	-0-	105	1	1953	3	Y	36	36	1			6
							40	9									
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	112	1	1989	3	Y	28	27	1			7
							31	9									
03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	158	1	2323	3	Y	28	28	1			7
							31	9									
04	2130	X	1734	-0-	-396	-0-	121	1	1595	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
05	2356	X	820	-0-	-1536	-0-	46	1	753	3	Y	19	19	1			7
							21	9									
06	2430	X	2050	-0-	-380	-0-	116	1	1910	3	Y	22	22	1			7
							24	9									

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

01	465	N	449	-0-	-16	-0-	29	1	420	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	203	-0-	-245	-0-	12	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	336	-0-	-84	-0-	13	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	277	-0-	-143	-0-	10	1	267	3	Y	-0-					-0-

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

01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	46	1	677	3	Y	1					4
							1	9									
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	41	1	646	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	45	1	676	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	34	1	850	3	Y	3					7
							3	9									
05	775	N	494	-0-	-281	-0-	19	1	472	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
06	690	N	557	-0-	-133	-0-	20	1	534	3	Y	3	6	1			2
							3	9									

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

01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	99	-0-	-97	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	154	-0-	-94	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 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
01	1984 X	1890	-0-	-94	-0-	95	1	1762	3	Y	30	39	1			5
						33	9									
02	1792 X	1609	-0-	-183	-0-	82	1	1465	3	Y	56	46	1			15
						62	9									
03	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	115	1	1690	3	Y	51	53	1			13
						56	9									
04	1830 X	1493	-0-	-337	-0-	102	1	1346	3	Y	41	36	1			18
						45	9									
05	1891 X	1024	-0-	-867	-0-	58	1	947	3	Y	17	29	1			6
						19	9									
*06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	173	1	2846	3	Y	21	21	1			6
						23	9									

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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	500	3	Y	17	18	1			3
						19	9									
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	664	3	Y	12	12	1			3
						13	9									
03	806 N	503	-0-	-303	-0-	31	1	459	3	Y	12	12	1			3
						13	9									
04	540 N	228	-0-	-312	-0-	16	1	209	3	Y	3	5	1			1
						3	9									
05	806 N	74	-0-	-732	-0-	4	1	68	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
06	480 N	238	-0-	-242	-0-	13	1	222	3	Y	3	3	1			1
						3	9									

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

01	1178 X	978	-0-	-200	-0-	49	1	916	3	Y	12	13	1			2
						13	9									
02	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	60	1	1073	3	Y	16	14	1			4
						18	9									
03	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	68	1	1007	3	Y	11	12	1			3
						12	9									
04	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	76	1	1001	3	Y	9	8	1			4
						10	9									
05	1271 X	434	-0-	-837	-0-	25	1	400	3	Y	8	9	1			3
						9	9									
06	1230 X	1148	-0-	-82	-0-	65	1	1073	3	Y	9	9	1			3
						10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 14 RRCID -> 153451 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9572 - 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
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	463	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	19	1	332	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	415	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	464	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	403	N	224	-0-	-179	-0-	13	1	208	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	457	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

01	465	N	389	-0-	-76	-0-	31	1	354	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	420	N	261	-0-	-159	-0-	19	1	238	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	434	N	282	-0-	-152	-0-	22	1	254	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	390	N	250	-0-	-140	-0-	10	1	236	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	10	1	241	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	8	1	216	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

01	310	N	301	-0-	-9	-0-	24	1	273	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	20	1	249	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	10	1	248	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	11	1	259	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	9	1	235	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 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
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	17	1	194	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	15	1	177	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	210	N	95	-0-	-115	-0-	4	1	90	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	217	N	80	-0-	-137	-0-	3	1	76	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	5	1	124	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 70 RRCID -> 155321 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736

01	837	X	615	-0-	-222	-0-	30	1	567	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
02	756	X	489	-0-	-267	-0-	25	1	447	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
03	806	X	728	-0-	-78	-0-	45	1	665	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
04	780	X	618	-0-	-162	-0-	43	1	563	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
05	620	X	285	-0-	-335	-0-	16	1	254	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
06	720	X	674	-0-	-46	-0-	38	1	622	3	Y	13	14	1			4
							14	9									

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

01	1426	X	863	-0-	-563	-0-	43	1	796	3	Y	22	26	1			4
							24	9									
02	1484	X	894	-0-	-590	-0-	46	1	827	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
03	1705	X	1058	-0-	-647	-0-	66	1	974	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
04	1650	X	1036	-0-	-614	-0-	72	1	945	3	Y	17	14	1			7
							19	9									
05	1116	X	421	-0-	-695	-0-	23	1	374	3	Y	22	21	1			8
							24	9									
*06	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	64	1	1057	3	Y	17	20	1			5
							19	9									

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

01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	367	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	440	3	Y	24	23	1			6
							26	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	437	3	Y	10	13	1			3
							11	9									
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	452	3	Y	16	16	1			3
							18	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
01	589	N	457	-0-	-132	-0-	36	1	415	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	36	1	415	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	30	1	733	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	496	N	414	-0-	-82	-0-	16	1	395	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	450	N	356	-0-	-94	-0-	13	1	340	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

01	465	X	453	-0-	-12	-0-	24	1	422	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	432	X	432	-0-	-0-	-0-	21	1	405	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	403	X	348	-0-	-55	-0-	18	1	322	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	499	X	499	-0-	-0-	-0-	19	1	472	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	470	X	470	-0-	-0-	-0-	18	1	448	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*06	589	X	589	-0-	-0-	-0-	21	1	557	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

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

01	3472	X	2971	-0-	-501	-0-	162	1	2805	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	3136	X	2968	-0-	-168	-0-	145	1	2823	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	3131	X	3026	-0-	-105	-0-	156	1	2870	3	Y	-0-					-0-
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	120	1	2978	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2968	-0-	-318	-0-	116	1	2852	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3130	-0-	-50	-0-	113	1	3017	3	Y	-0-					-0-

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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	62	1	1074	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
02	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	52	1	1009	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
03	2108	X	1133	-0-	-975	-0-	58	1	1061	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	2040	X	1361	-0-	-679	-0-	52	1	1297	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
05	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	87	1	2127	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	1140	X	919	-0-	-221	-0-	33	1	877	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	430	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	496	N	209	-0-	-287	-0-	8	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	148	-0-	-182	-0-	5	1	142	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	65	1	846	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	57	1	840	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1023	N	953	-0-	-70	-0-	64	1	882	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	900	N	732	-0-	-168	-0-	28	1	700	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	992	N	645	-0-	-347	-0-	25	1	617	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	930	N	637	-0-	-293	-0-	23	1	611	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	59	1	778	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	812	N	752	-0-	-60	-0-	48	1	700	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	868	N	717	-0-	-151	-0-	48	1	663	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	32	1	797	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	3100	N	3742	-0-	642	642	146	1	3589	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*06	3000	N	3413	-0-	413	1055	123	1	3284	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

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

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	75	1	983	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	1148	N	1048	-0-	-100	-0-	66	1	970	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
03	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	80	1	1104	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	60	1	1472	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
05	1147	N	973	-0-	-174	-0-	38	1	926	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	1170	N	960	-0-	-210	-0-	34	1	915	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	403	N	378	-0-	-25	-0-	30	1	345	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	26	1	324	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	13	1	331	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	403	N	335	-0-	-68	-0-	13	1	320	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	11	1	286	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

01	1209	X	607	-0-	-602	-0-	43	1	560	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1092	X	592	-0-	-500	-0-	37	1	551	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	775	X	663	-0-	-112	-0-	44	1	613	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	750	X	566	-0-	-184	-0-	22	1	540	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	775	X	415	-0-	-360	-0-	16	1	396	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	630	X	447	-0-	-183	-0-	16	1	428	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 #: 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
01	341	N	204	-0-	-137	-0-	14	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	12	1	173	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	8	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	6	1	155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 20 RRCID -> 156266 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10280 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	162	1	1848	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1932	X	1749	-0-	-183	-0-	132	1	1613	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	182	1	2098	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	84	1	2087	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	90	1	2214	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2220	X	1701	-0-	-519	-0-	61	1	1637	3	Y	3	3	1			1
							3	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
01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	245	1	4557	3	Y	52	55	1			9
							57	9									
02	1960	X	1244	-0-	-716	-0-	64	1	1145	3	Y	32	33	1			8
							35	9									
03	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	175	1	2579	3	Y	44	41	1			11
							48	9									
04	4710	X	2307	-0-	-2403	-0-	159	1	2103	3	Y	41	34	1			18
							45	9									
05	4867	X	896	-0-	-3971	-0-	49	1	803	3	Y	40	43	1			15
							44	9									
06	4710	X	2269	-0-	-2441	-0-	127	1	2096	3	Y	42	44	1			13
							46	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
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	10	1	243	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	10	1	243	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	9	1	231	3	Y	15	16	1			3
							17	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	2046 X	1680	-0-	-366	-0-	119	1	1561	3	Y	-0-					-0-
02	1848 X	1604	-0-	-244	-0-	101	1	1503	3	Y	-0-					-0-
03	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	132	1	1723	3	Y	-0-					-0-
04	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	48	1	1681	3	Y	-0-					-0-
05	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	71	1	1871	3	Y	-0-					-0-
06	1800 X	1770	-0-	-30	-0-	66	1	1704	3	Y	-0-					-0-

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

01	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	71	1	1000	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
02	980 N	889	-0-	-91	-0-	54	1	831	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	65	1	970	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	43	1	1079	3	Y	9	8	1			2
						10	9									
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	43	1	968	3	Y	18	15	1			5
						20	9									
*06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	45	1	1056	3	Y	23	23	1			5
						25	9									

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

*09	1020 X	833	-0-	-187	-0-	21	1	810	3	Y	2	9	1			7
						2	9									
10	1054 X	476	-0-	-578	-0-	18	1	457	3	Y	1					8
						1	9									
11	1020 X	973	-0-	-47	-0-	57	1	910	3	Y	5	6	1			7
						6	9									
12	1054 X	520	-0-	-534	-0-	33	1	483	3	Y	4					11
						4	9									
01	949 X	949	-0-	-0-	-0-	67	1	878	3	Y	4	6	1			9
						4	9									
02	896 X	887	-0-	-9	-0-	55	1	822	3	Y	9	8	1			10
						10	9									
03	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	90	1	1169	3	Y	31	12	1			29
						34	9									
04	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	28	1	992	3	Y	16					45
						18	9									
05	992 X	715	-0-	-277	-0-	26	1	674	3	Y	14					59
						15	9									
06	1260 X	464	-0-	-796	-0-	17	1	444	3	Y	3	19	1			43
						3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
F. T. WELL #: 9 RRCID -> 157229 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10514 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2633	-0-	-622	-0-	183	1	2402	3	Y	44	85	1			115
							48	9									
02	2940	X	2674	-0-	-266	-0-	161	1	2390	3	Y	112	98	1			129
							123	9									
03	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	172	1	2240	3	Y	203	140	1			192
							223	9									
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	75	1	2631	3	Y	165					357
							182	9									
05	2976	X	2504	-0-	-472	-0-	85	1	2246	3	Y	157					514
							173	9									
06	2880	X	2705	-0-	-175	-0-	99	1	2564	3	Y	38	164	1			388
							42	9									

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

01	1395	X	1053	-0-	-342	-0-	74	1	973	3	Y	5	42	1			40
							6	9									
02	1260	X	1152	-0-	-108	-0-	73	1	1079	3	Y	-0-	34	1			6
03	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	90	1	1177	3	Y	-0-	6	1			-0-
04	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	37	1	1311	3	Y	-0-					-0-
05	1271	X	905	-0-	-366	-0-	33	1	872	3	Y	-0-					-0-
*06	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	65	1	1671	3	Y	-0-					-0-

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

01	1116	X	928	-0-	-188	-0-	66	1	858	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1008	X	901	-0-	-107	-0-	57	1	840	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1085	X	826	-0-	-259	-0-	55	1	765	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1050	X	878	-0-	-172	-0-	34	1	841	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	992	X	644	-0-	-348	-0-	25	1	617	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	960	X	672	-0-	-288	-0-	24	1	645	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	119	1	1691	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	103	1	1583	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	142	1	2129	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	70	1	1768	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	85	1	1929	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	64	1	1486	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	807	-0-	-154	-0-	53	1	748	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	812	N	754	-0-	-58	-0-	46	1	704	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	53	1	789	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	762	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	837	N	760	-0-	-77	-0-	32	1	725	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	810	N	783	-0-	-27	-0-	32	1	748	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

01	1550	X	1081	-0-	-469	-0-	87	1	988	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1400	X	775	-0-	-625	-0-	58	1	713	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1364	X	916	-0-	-448	-0-	72	1	837	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	45	1	1115	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	49	1	1211	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	40	1	1053	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	556	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	38	1	588	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	589	N	480	-0-	-109	-0-	30	1	447	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	570	N	325	-0-	-245	-0-	12	1	310	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	682	N	205	-0-	-477	-0-	9	1	194	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	450	N	272	-0-	-178	-0-	11	1	260	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 24 RRCID -> 157246 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10051 - 10098

01	1333	X	762	-0-	-571	-0-	41	1	720	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1204	X	882	-0-	-322	-0-	43	1	831	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
03	1147	X	1043	-0-	-104	-0-	53	1	970	3	Y	18	16	1			3
							20	9									
04	1110	X	984	-0-	-126	-0-	38	1	936	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
05	1147	X	818	-0-	-329	-0-	32	1	778	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*06	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	40	1	1076	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
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
01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	131	1	2439	3	Y	60	57	1			11
							66	9									
02	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	112	1	1988	3	Y	44	43	1			12
							48	9									
03	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	145	1	2139	3	Y	40	42	1			10
							44	9									
04	2550	X	2073	-0-	-477	-0-	144	1	1896	3	Y	30	27	1			13
							33	9									
05	2635	X	831	-0-	-1804	-0-	46	1	753	3	Y	29	31	1			11
							32	9									
06	2550	X	2518	-0-	-32	-0-	142	1	2334	3	Y	38	37	1			12
							42	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
01	2201	X	1945	-0-	-256	-0-	106	1	1835	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1988	X	1857	-0-	-131	-0-	87	1	1706	3	Y	58	49	1			10
							64	9									
03	2201	X	2159	-0-	-42	-0-	107	1	1955	3	Y	88	85	1			13
							97	9									
04	2100	X	1748	-0-	-352	-0-	65	1	1606	3	Y	70	66	1			17
							77	9									
05	2046	X	1959	-0-	-87	-0-	75	1	1836	3	Y	44	48	1			13
							48	9									
06	2100	X	1810	-0-	-290	-0-	63	1	1691	3	Y	51	53	1			11
							56	9									

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
01	1922	X	1618	-0-	-304	-0-	80	1	1493	3	Y	41	40	1			7
							45	9									
02	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	91	1	1612	3	Y	34	32	1			9
							37	9									
03	1922	X	1634	-0-	-288	-0-	102	1	1500	3	Y	29	31	1			7
							32	9									
04	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	114	1	1499	3	Y	23	20	1			10
							25	9									
05	1922	X	747	-0-	-1175	-0-	42	1	681	3	Y	22	24	1			8
							24	9									
06	1860	X	1823	-0-	-37	-0-	103	1	1690	3	Y	27	27	1			8
							30	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	612	-0-	-8	-0-	43	1	569	3	Y	-0-					-0-
02	588	X	588	-0-	-0-	-0-	37	1	551	3	Y	-0-					-0-
03	589	X	482	-0-	-107	-0-	34	1	448	3	Y	-0-					-0-
04	600	X	437	-0-	-163	-0-	12	1	425	3	Y	-0-					-0-
05	651	X	467	-0-	-184	-0-	17	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	356	-0-	-274	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	35	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	40	1	525	3	Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	18	1	619	3	Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	23	1	607	3	Y	-0-					-0-
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	22	1	572	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	741	-0-	-34	-0-	49	1	689	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	700	N	613	-0-	-87	-0-	37	1	574	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	43	1	647	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	720	N	635	-0-	-85	-0-	24	1	608	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	682	N	588	-0-	-94	-0-	25	1	560	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	660	N	618	-0-	-42	-0-	25	1	587	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

01	837	N	439	-0-	-398	-0-	29	1	408	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	812	N	242	-0-	-570	-0-	15	1	225	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	868	N	231	-0-	-637	-0-	14	1	215	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	420	N	182	-0-	-238	-0-	7	1	174	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	93	-0-	-186	-0-	4	1	88	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	41	-0-	-169	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-

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

*09	1110	X	113	-0-	-997	-0-	3	1	102	3	Y	7	26	1			20
							8	9									
10	1147	X	467	-0-	-680	-0-	15	1	399	3	Y	48					68
							53	9									
11	510	X	510	-0-	-0-	-0-	25	1	399	3	Y	78	46	1			100
							86	9									
12	279	X	15	-0-	-264	-0-	1	1	13	3	Y	1					101
							1	9									
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	55	1			46
02	392	N	15	-0-	-377	-0-	1	1	12	3	Y	2	39	1			9
							2	9									
03	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	Y	4	10	1			3
							4	9									
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	3	3	9	Y	3					6
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	8	3	3	9	Y	3					9
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	4	3	1	9	Y	1	3	1			7

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

01	1829	X	1597	-0-	-232	-0-	113	1	1484	3	Y	-0-					-0-
02	1652	X	1585	-0-	-67	-0-	100	1	1485	3	Y	-0-					-0-
03	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	131	1	1704	3	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1733	-0-	-37	-0-	48	1	1685	3	Y	-0-					-0-
05	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	78	1	2062	3	Y	-0-					-0-
*06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	91	1	2357	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	4	-0-	-1143	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	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
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	39	1	496	3	Y	12	15	1			5
							13	9									
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	517	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	43	1	544	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	540	N	422	-0-	-118	-0-	12	1	406	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	33	1	873	3	Y	10	6	1			7
							11	9									
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	23	1	601	3	Y	4	8	1			3
							4	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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	25	1	284	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	275	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	12	1	283	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	399	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	71	1	1002	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1064	N	1023	-0-	-41	-0-	62	1	957	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	71	1	1063	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	42	1	1048	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	44	1	1006	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	45	1	1046	3	Y	3	3	1			1
							3	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
01	806	X	588	-0-	-218	-0-	39	1	547	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	711	X	711	-0-	-0-	-0-	43	1	666	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	744	X	589	-0-	-155	-0-	37	1	550	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	700	X	700	-0-	-0-	-0-	27	1	670	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	775	X	707	-0-	-68	-0-	29	1	670	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	750	X	705	-0-	-45	-0-	29	1	665	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

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
01	992	X	690	-0-	-302	-0-	49	1	639	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	896	X	755	-0-	-141	-0-	48	1	705	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	775	X	714	-0-	-61	-0-	48	1	664	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	750	X	688	-0-	-62	-0-	27	1	660	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	837	X	360	-0-	-477	-0-	14	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	X	594	-0-	-216	-0-	21	1	572	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 #: 43 RRCID -> 158103 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	379	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	392	N	323	-0-	-69	-0-	20	1	301	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	430	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	16	1	400	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	16	1	380	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

01	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	110	1	1919	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
02	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	96	1	1864	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
03	2139	X	2060	-0-	-79	-0-	106	1	1947	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	2070	X	2060	-0-	-10	-0-	80	1	1976	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2170	X	1965	-0-	-205	-0-	77	1	1885	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	81	1	2146	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	43	1	541	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	37	1	475	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	383	-0-	-187	-0-	11	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	439	-0-	-88	-0-	16	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	434	-0-	-76	-0-	16	1	418	3	Y	-0-					-0-

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

01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	57	1	653	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	616	X	553	-0-	-63	-0-	42	1	509	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	768	X	768	-0-	-0-	-0-	61	1	704	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	690	X	556	-0-	-134	-0-	22	1	532	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	713	X	605	-0-	-108	-0-	24	1	580	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	750	X	537	-0-	-213	-0-	19	1	517	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 55 RRCID -> 158597 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	801 X	801	-0-	-0-	-0-	53	1	747	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	64	1	991	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
03	897 X	897	-0-	-0-	-0-	56	1	839	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
04	780 X	477	-0-	-303	-0-	18	1	458	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	1178 X	501	-0-	-677	-0-	21	1	479	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	1140 X	307	-0-	-833	-0-	13	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	45	1	509	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	504 N	454	-0-	-50	-0-	34	1	419	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	42	1	487	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
04	540 N	461	-0-	-79	-0-	18	1	441	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	527	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
06	510 N	310	-0-	-200	-0-	11	1	296	3	Y	3	3	1			1
						3	9									

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

01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	125	1	1777	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	116	1	1779	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
03	1798 N	1758	-0-	-40	-0-	110	1	1641	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
04	1830 N	1547	-0-	-283	-0-	59	1	1484	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	2108 N	1709	-0-	-399	-0-	71	1	1615	3	Y	21	16	1			6
						23	9									
*06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	71	1	1654	3	Y	28	28	1			6
						31	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
01	651	N	472	-0-	-179	-0-	31	1	434	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	379	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	17	1	416	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	454	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	496	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

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

01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	68	1	969	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	55	1	852	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	64	1	953	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	39	1	970	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	42	1	947	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	42	1	972	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 "B" WELL #: 56 RRCID -> 158721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	100	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-

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

01	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	80	1	1044	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1120	N	1089	-0-	-31	-0-	69	1	1016	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	76	1	1044	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	43	1	1073	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1209	N	990	-0-	-219	-0-	39	1	948	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1080	N	945	-0-	-135	-0-	34	1	908	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

01	589	N	453	-0-	-136	-0-	32	1	420	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	403	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	N	466	-0-	-123	-0-	31	1	434	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	17	1	422	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	N	323	-0-	-142	-0-	13	1	309	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	342	-0-	-108	-0-	12	1	329	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

01	217	N	170	-0-	-47	-0-	14	1	154	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	217	N	101	-0-	-116	-0-	8	1	91	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	150	N	50	-0-	-100	-0-	2	1	47	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	43	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	96	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 #: 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
01	434	X	313	-0-	-121	-0-	22	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	X	311	-0-	-81	-0-	20	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	403	X	330	-0-	-73	-0-	22	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	390	X	183	-0-	-207	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	105	-0-	-236	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	169	-0-	-161	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					-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
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	13	1	150	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	210	N	86	-0-	-124	-0-	3	1	82	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	227	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	9	1	227	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	10	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
01	403	N	309	-0-	-94	-0-	25	1	281	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	420	N	248	-0-	-172	-0-	18	1	226	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	17	1	200	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	300	N	158	-0-	-142	-0-	6	1	150	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	279	N	95	-0-	-184	-0-	4	1	91	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	6	1	151	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 #: 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
01	868	N	797	-0-	-71	-0-	52	1	739	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	44	1	675	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	837	N	813	-0-	-24	-0-	51	1	756	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	29	1	740	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	30	1	691	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	780	N	676	-0-	-104	-0-	28	1	645	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	51	1	726	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	840	N	817	-0-	-23	-0-	50	1	761	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	930	N	627	-0-	-303	-0-	39	1	584	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	34	1	858	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	31	1	715	3	Y	702	497	1			206
							772	9									
*06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	29	1	683	3	Y	648	718	1			136
							713	9									

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

01	372	N	101	-0-	-271	-0-	7	1	92	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-

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

01	217	N	164	-0-	-53	-0-	11	1	152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	6	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-

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

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
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	81	1	1057	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	70	1	1034	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	76	1	1054	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	1110	N	823	-0-	-287	-0-	32	1	788	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1240	N	314	-0-	-926	-0-	12	1	301	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	62	1	1643	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	7	1	180	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	55	1	628	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	46	1	562	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	53	1	608	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	660	N	553	-0-	-107	-0-	21	1	528	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	682	N	555	-0-	-127	-0-	22	1	530	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	660	N	497	-0-	-163	-0-	18	1	476	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

01	2201	X	3	-0-	-2198	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					-0-
03	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	180	1	2479	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
04	459	X	459	-0-	-0-	-0-	18	1	440	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	10	X	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-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
01	558	N	409	-0-	-149	-0-	33	1	373	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	344	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	32	1	367	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	15	1	360	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	15	1	376	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	13	1	337	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

01	1426	X	872	-0-	-554	-0-	61	1	753	3	Y	53	30	1			23
							58	9									
02	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	91	1	1220	3	Y	41	35	1			29
							45	9									
03	1426	X	1036	-0-	-390	-0-	76	1	893	3	Y	61	66	1			24
							67	9									
04	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	44	1	1563	3	Y	80	47	1			57
							88	9									
05	1488	X	1160	-0-	-328	-0-	40	1	1053	3	Y	61	76	1			42
							67	9									
06	1440	X	667	-0-	-773	-0-	23	1	605	3	Y	35	48	1			29
							39	9									

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

*09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	19	1	486	3	Y	24	27	1			6
							26	9									
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	257	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	38	1	576	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	435	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	620	N	10	-0-	-610	-0-	1	1	8	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	56	-0-	-424	-0-	2	1	53	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	20	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	403	N	303	-0-	-100	-0-	22	1	280	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	560	N	226	-0-	-334	-0-	15	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	285	-0-	-552	-0-	21	1	264	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	7	1	244	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	140	-0-	-108	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	9	-0-	-261	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 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
01	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	77	1	1092	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
02	1148	N	1076	-0-	-72	-0-	65	1	1002	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	78	1	1158	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	45	1	1126	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	46	1	1049	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	48	1	1109	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

01	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	73	1	1031	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	66	1	1020	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	73	1	1088	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	41	1	1027	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	47	1	1058	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	46	1	1077	3	Y	16	16	1			3
							18	9									

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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	184	1	2608	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	153	1	2359	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	177	1	2641	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	100	1	2515	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	102	1	2322	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	96	1	2243	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	1612	X	1350	-0-	-262	-0-	97	1	1200	3	Y	48	62	1			21
							53	9									
02	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	120	1	1613	3	Y	20	27	1			14
							22	9									
03	2139	X	1064	-0-	-1075	-0-	81	1	954	3	Y	26	30	1			10
							29	9									
04	2070	X	1977	-0-	-93	-0-	54	1	1891	3	Y	29	18	1			21
							32	9									
05	2139	X	1874	-0-	-265	-0-	67	1	1763	3	Y	40	33	1			28
							44	9									
06	1890	X	438	-0-	-1452	-0-	16	1	411	3	Y	10	30	1			8
							11	9									

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

*01	682	N	498	-0-	-184	-0-	37	1	461	3	Y	-0-					1
*02	420	N	358	-0-	-62	-0-	26	1	332	3	Y	-0-					1
*03	403	N	350	-0-	-53	-0-	28	1	322	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	480	N	231	-0-	-249	-0-	6	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	281	-0-	-122	-0-	10	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	11	1	292	3	Y	-0-					-0-

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

01	403	N	290	-0-	-113	-0-	20	1	267	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	19	1	277	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	334	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	402	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	11	1	274	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	11	1	291	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	39	1	548	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	560	N	480	-0-	-80	-0-	29	1	447	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	589	N	519	-0-	-70	-0-	32	1	485	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	570	N	442	-0-	-128	-0-	17	1	423	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	527	N	353	-0-	-174	-0-	15	1	337	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	300	-0-	-210	-0-	12	1	287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	50	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	512	-0-	-104	-0-	37	1	475	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	231	-0-	-451	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	19	1	684	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	19	1	501	3	Y	-0-					-0-
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1219	-0-	-486	-0-	80	1 2 9	1137	3	Y	2	3	1			-0-
02	1540	X	232	-0-	-1308	-0-	14	1 1 9	217	3	Y	1	1	1			-0-
03	1705	X	553	-0-	-1152	-0-	35	1 1 9	517	3	Y	1	1	1			-0-
04	1650	X	836	-0-	-814	-0-	32	1 3 9	801	3	Y	3	2	1			1
05	1488	X	746	-0-	-742	-0-	31	1 1 9	714	3	Y	1	2	1			-0-
06	1170	X	810	-0-	-360	-0-	33	1 2 9	775	3	Y	2	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	68	1 6 9	959	3	Y	5	5	1			1
02	1036	N	980	-0-	-56	-0-	60	1 4 9	916	3	Y	4	4	1			1
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	66	1 7 9	987	3	Y	6	6	1			1
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	40	1 4 9	1010	3	Y	4	4	1			1
05	1085	N	902	-0-	-183	-0-	38	1 3 9	861	3	Y	3	3	1			1
06	1020	N	923	-0-	-97	-0-	38	1 3 9	882	3	Y	3	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	23	1 1 9	319	3	Y	1	1	1			-0-
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	24	1 1 9	366	3	Y	1	1	1			-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	375	3	Y	1	1	1			-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	316	3	Y	1	1	1			-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	16	1 1 9	367	3	Y	1	1	1			-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	15	1 2 9	350	3	Y	2	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	77	1 6 9	1085	3	Y	5	5	1			1
02	1204	N	1085	-0-	-119	-0-	66	1 4 9	1015	3	Y	4	4	1			1
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	76	1 7 9	1134	3	Y	6	6	1			1
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	45	1 4 9	1125	3	Y	4	4	1			1
05	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	48	1 3 9	1087	3	Y	3	3	1			1
*06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	51	1 3 9	1188	3	Y	3	3	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 3 RRCID -> 160457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10498 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	893	-0-	-68	-0-	66	1	824	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	980	X	623	-0-	-357	-0-	43	1	579	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1085	X	881	-0-	-204	-0-	69	1	810	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1050	X	586	-0-	-464	-0-	16	1	569	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	899	X	775	-0-	-124	-0-	28	1	744	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	870	X	170	-0-	-700	-0-	6	1	164	3	Y	-0-	2	1			-0-

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

01	403	X	370	-0-	-33	-0-	28	1	342	3	Y	-0-					1
02	476	X	363	-0-	-113	-0-	26	1	336	3	Y	1					2
							1	9									
03	527	X	373	-0-	-154	-0-	30	1	343	3	Y	-0-	1	1			1
*04	510	X	280	-0-	-230	-0-	8	1	271	3	Y	1					2
							1	9									
05	403	X	374	-0-	-29	-0-	14	1	360	3	Y	-0-					2
06	390	X	360	-0-	-30	-0-	13	1	346	3	Y	1					3
							1	9									

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

01	713	X	396	-0-	-317	-0-	26	1	368	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	560	X	365	-0-	-195	-0-	22	1	341	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	620	X	445	-0-	-175	-0-	28	1	414	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	600	X	390	-0-	-210	-0-	15	1	373	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	440	X	440	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

01	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	71	1	1002	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	980	X	744	-0-	-236	-0-	45	1	697	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1085	X	840	-0-	-245	-0-	53	1	785	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1050	X	688	-0-	-362	-0-	26	1	661	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1085	X	655	-0-	-430	-0-	28	1	626	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1050	X	931	-0-	-119	-0-	38	1	891	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
SWR "D" WELL #: 1 RRCID -> 160462 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10574 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	402	-0-	-63	-0-	29	1	371	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	39	1	561	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	43	1	548	3	Y	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	27	1	934	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	34	1	896	3	Y	-0-					-0-
*06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	63	1	1622	3	Y	-0-					-0-

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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	308	N	234	-0-	-74	-0-	14	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	9	1	236	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	12	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 93 RRCID -> 160535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 10520

01	1085	N	968	-0-	-117	-0-	63	1	899	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1008	N	850	-0-	-158	-0-	52	1	794	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	63	1	942	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	36	1	913	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	39	1	886	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	43	1	1006	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 160569 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	881	-0-	-173	-0-	71	1	810	3	Y	-0-					12
02	1008	X	707	-0-	-301	-0-	57	1	650	3	Y	-0-					12
03	1116	X	857	-0-	-259	-0-	67	1	790	3	Y	-0-					12
04	1080	X	693	-0-	-387	-0-	31	1	654	3	Y	7					19
							8	9									
05	1116	X	683	-0-	-433	-0-	35	1	646	3	Y	2					21
							2	9									
06	840	X	237	-0-	-603	-0-	14	1	223	3	Y	-0-	18	1			3

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

01	496	N	426	-0-	-70	-0-	30	1	390	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	26	1	382	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	435	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	20	1	484	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	17	1	420	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	16	1	415	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

01	248	N	221	-0-	-27	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	Y	-0-					-0-
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 92 RRCID -> 160863 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902

01	496	X	378	-0-	-118	-0-	23	1	354	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	X	337	-0-	-195	-0-	20	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	X	436	-0-	-153	-0-	27	1	408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	X	535	-0-	-35	-0-	20	1	514	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	X	292	-0-	-204	-0-	12	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	405	-0-	-15	-0-	17	1	387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

01	589	N	116	-0-	-473	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	2	-0-	-250	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	19	1	475	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	34	1	779	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	29	1	671	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 #: 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
01	806	X	491	-0-	-315	-0-	30	1	461	3	Y	-0-					-0-
02	728	X	631	-0-	-97	-0-	38	1	593	3	Y	-0-					-0-
03	682	X	577	-0-	-105	-0-	35	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	660	X	510	-0-	-150	-0-	19	1	491	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	518	-0-	-195	-0-	22	1	496	3	Y	-0-					-0-
06	690	X	344	-0-	-346	-0-	14	1	330	3	Y	-0-					-0-

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

01	606	X	606	-0-	-0-	-0-	37	1	568	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	X	413	-0-	-91	-0-	25	1	387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	558	X	513	-0-	-45	-0-	31	1	481	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	600	X	503	-0-	-97	-0-	19	1	483	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	620	X	401	-0-	-219	-0-	17	1	383	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	X	495	-0-	-105	-0-	20	1	474	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

01	434	N	420	-0-	-14	-0-	28	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	27	1	408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	25	1	378	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	420	N	286	-0-	-134	-0-	11	1	274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	21	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	16	1	373	3	Y	-0-					-0-

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

01	465	N	268	-0-	-197	-0-	17	1	251	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	258	-0-	-134	-0-	15	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	297	-0-	-199	-0-	18	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	186	-0-	-114	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-

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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					1
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					1
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					1
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					1
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					1
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 2 RRCID -> 160964 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10964 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	432	-0-	-529	-0-	35	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	784	X	350	-0-	-434	-0-	28	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	868	X	592	-0-	-276	-0-	46	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	840	X	470	-0-	-370	-0-	22	1	448	3	Y	-0-					-0-
05	620	X	366	-0-	-254	-0-	19	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	570	X	276	-0-	-294	-0-	16	1	260	3	Y	-0-					-0-

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

01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	286	3	Y	3	3	1			1
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	437	3	Y	2	2	1			-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	29 2	1 9	358	3	Y	2	2	1			-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	372	3	Y	2	2	1			-0-
04	450	N	366	-0-	-84	-0-	14 1	1 9	351	3	Y	1	1	1			-0-
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	14 1	1 9	348	3	Y	1	1	1			-0-
06	390	N	327	-0-	-63	-0-	12 1	1 9	314	3	Y	1	1	1			-0-

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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	682	X	568	-0-	-114	-0-	41 8	1 9	519	3	Y	7	9	1			3
02	616	X	474	-0-	-142	-0-	31 3	1 9	440	3	Y	3	4	1			2
03	682	X	661	-0-	-21	-0-	47 8	1 9	606	3	Y	7	6	1			3
04	700	X	700	-0-	-0-	-0-	19 8	1 9	673	3	Y	7	5	1			5
05	682	X	657	-0-	-25	-0-	24 8	1 9	625	3	Y	7	7	1			5
06	630	X	528	-0-	-102	-0-	19 4	1 9	505	3	Y	4	6	1			3

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
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	28	1	352	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	13	1	453	3	Y	1					1
							1	9									
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	16	1	430	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	18	1	475	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	7	1	96	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-

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

01	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	101	1	1245	3	Y	43	36	1			18
							47	9									
02	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	87	1	1238	3	Y	39	28	1			29
							43	9									
03	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	122	1	1464	3	Y	85	100	1			14
							94	9									
04	1350	X	989	-0-	-361	-0-	26	1	900	3	Y	57	47	1			24
							63	9									
05	1519	X	872	-0-	-647	-0-	30	1	795	3	Y	43	46	1			21
							47	9									
06	1620	X	1207	-0-	-413	-0-	42	1	1092	3	Y	66	68	1			19
							73	9									

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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	961	X	948	-0-	-13	-0-	59	1	889	3	Y	-0-					-0-
02	924	X	879	-0-	-45	-0-	52	1	825	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1023	X	546	-0-	-477	-0-	33	1	505	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	990	X	920	-0-	-70	-0-	35	1	874	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	961	X	856	-0-	-105	-0-	36	1	814	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	930	X	531	-0-	-399	-0-	22	1	505	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 4 RRCID -> 161439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	45	1	555	3	Y	2					5
							2	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	42	1	538	3	Y	2					7
							2	9									
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	52	1	599	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	18	1	632	3	Y	3					7
							3	9									
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	23	1	598	3	Y	1					8
							1	9									
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	28	1	738	3	Y	2					10
							2	9									

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

01	986	X	986	-0-	-0-	-0-	74	1	912	3	Y	-0-					-0-
02	823	X	823	-0-	-0-	-0-	54	1	769	3	Y	-0-					-0-
03	631	X	631	-0-	-0-	-0-	49	1	582	3	Y	-0-					-0-
04	960	X	686	-0-	-274	-0-	19	1	667	3	Y	-0-					-0-
05	992	X	509	-0-	-483	-0-	19	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	960	X	782	-0-	-178	-0-	29	1	753	3	Y	-0-					-0-

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

01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	15	1	229	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	13	1	201	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	10	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	7	1	168	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	6	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

01	2263	X	779	-0-	-1484	-0-	51	1	722	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	110	1	1695	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1736	X	274	-0-	-1462	-0-	17	1	257	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1680	X	393	-0-	-1287	-0-	15	1	377	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2015	X	338	-0-	-1677	-0-	14	1	323	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1950	X	585	-0-	-1365	-0-	24	1	559	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 #: 106 RRCID -> 161608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	87	1	1236	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1316	N	1214	-0-	-102	-0-	74	1	1136	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	90	1	1345	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	49	1	1235	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	53	1	1199	3	Y	64	46	1			19
							70	9									
06	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	53	1	1230	3	Y	72	76	1			15
							79	9									

SBR WELL #: 105 RRCID -> 161611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10470 - 10520

01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	7	-0-	7	9	6	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	12	X	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

01	589	N	523	-0-	-66	-0-	32	1	491	3	Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	464	-0-	-63	-0-	28	1	436	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	428	-0-	-82	-0-	16	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	412	-0-	-146	-0-	17	1	395	3	Y	-0-					-0-
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	471	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	372	N	205	-0-	-167	-0-	12	1	192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	360	N	320	-0-	-40	-0-	12	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	23	1	526	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	494	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	Y	1					1
							1	9									
02	196	N	142	-0-	-54	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					1
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	14	1	164	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	210	N	203	-0-	-7	-0-	6	1	197	3	Y	-0-					1
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	1					2
							1	9									
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1	165	3	Y	26	24	1			11
							29	9									
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	19	16	1			14
							21	9									
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	16	1	147	3	Y	30	39	1			5
							33	9									
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	5	1	166	3	Y	26	20	1			11
							29	9									
05	217	N	81	-0-	-136	-0-	2	1	64	3	Y	14	18	1			7
							15	9									
06	180	N	72	-0-	-108	-0-	2	1	53	3	Y	15	18	1			4
							17	9									

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

01	901	X	901	-0-	-0-	-0-	65	1	829	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	447	X	447	-0-	-0-	-0-	29	1	415	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	527	X	177	-0-	-350	-0-	13	1	161	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	899	X	300	-0-	-599	-0-	11	1	282	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
06	870	X	292	-0-	-578	-0-	11	1	277	3	Y	4	5	1			3
							4	9									

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

01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	804	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	672	N	567	-0-	-105	-0-	37	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	199	-0-	-390	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	547	-0-	-293	-0-	15	1	532	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	549	-0-	-71	-0-	20	1	529	3	Y	-0-					-0-
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	3	Y	-0-					-0-

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

01	341	X	325	-0-	-16	-0-	20	1	305	3	Y	-0-					-0-
02	308	X	285	-0-	-23	-0-	17	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	316	X	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	264	-0-	-36	-0-	10	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	310	X	165	-0-	-145	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	241	-0-	-59	-0-	10	1	231	3	Y	-0-					-0-

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

01	1922	X	1263	-0-	-659	-0-	88	1	1146	3	Y	26	28	1			3
							29	9									
02	1736	X	1525	-0-	-211	-0-	95	1	1402	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
03	1643	X	1187	-0-	-456	-0-	78	1	1072	3	Y	34	33	1			5
							37	9									
04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	61	1	1519	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
05	1674	X	1107	-0-	-567	-0-	43	1	1045	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
06	1620	X	1067	-0-	-553	-0-	38	1	1008	3	Y	19	20	1			4
							21	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 111 RRCID -> 161878 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1293	-0-	-288	-0-	81	1	1144	3	Y	62	66	1			8
							68	9									
02	1288	N	1183	-0-	-105	-0-	68	1	1053	3	Y	56	54	1			10
							62	9									
03	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	78	1	1169	3	Y	75	74	1			11
							83	9									
04	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	45	1	1124	3	Y	50	49	1			12
							55	9									
05	1302	N	986	-0-	-316	-0-	41	1	942	3	Y	3	14	1			1
							3	9									
06	1290	N	1137	-0-	-153	-0-	47	1	1087	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	961	X	695	-0-	-266	-0-	56	1	639	3	Y	-0-					-0-
02	868	X	397	-0-	-471	-0-	32	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	961	X	880	-0-	-81	-0-	69	1	811	3	Y	-0-					-0-
04	840	X	711	-0-	-129	-0-	33	1	678	3	Y	-0-					-0-
05	868	X	547	-0-	-321	-0-	28	1	519	3	Y	-0-					-0-
06	840	X	783	-0-	-57	-0-	46	1	737	3	Y	-0-					-0-

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

01	961	N	946	-0-	-15	-0-	58	1	884	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	812	N	783	-0-	-29	-0-	46	1	733	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	53	1	811	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	930	N	772	-0-	-158	-0-	29	1	740	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	868	N	674	-0-	-194	-0-	28	1	644	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	29	1	683	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

01	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	95	1	1435	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1344	X	1188	-0-	-156	-0-	70	1	1110	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1581	X	1352	-0-	-229	-0-	82	1	1257	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
04	1530	X	1266	-0-	-264	-0-	48	1	1209	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1581	X	1084	-0-	-497	-0-	45	1	1032	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	1500	X	980	-0-	-520	-0-	40	1	934	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 6 RRCID -> 162044 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	99	1	1227	3	Y	21	17	1			9
							23	9									
02	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	74	1	1000	3	Y	9	12	1			6
							10	9									
03	1178	X	865	-0-	-313	-0-	67	1	784	3	Y	13	14	1			5
							14	9									
04	1320	X	1319	-0-	-1	-0-	36	1	1259	3	Y	22	11	1			16
							24	9									
05	1364	X	660	-0-	-704	-0-	24	1	625	3	Y	10	19	1			7
							11	9									
06	1320	X	280	-0-	-1040	-0-	10	1	263	3	Y	6	8	1			5
							7	9									

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

01	961	N	877	-0-	-84	-0-	74	1	800	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	840	N	657	-0-	-183	-0-	57	1	597	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	837	N	597	-0-	-240	-0-	59	1	536	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
04	840	N	703	-0-	-137	-0-	19	1	681	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	713	N	616	-0-	-97	-0-	22	1	591	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	24	1	617	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

01	1519	X	623	-0-	-896	-0-	45	1	563	3	Y	14	17	1			6
							15	9									
02	1372	X	783	-0-	-589	-0-	54	1	722	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
03	1023	X	675	-0-	-348	-0-	52	1	609	3	Y	13	12	1			5
							14	9									
04	870	X	611	-0-	-259	-0-	17	1	581	3	Y	12	9	1			8
							13	9									
05	868	X	766	-0-	-102	-0-	27	1	721	3	Y	16	13	1			11
							18	9									
06	840	X	211	-0-	-629	-0-	8	1	197	3	Y	5	12	1			4
							6	9									

WR "K" WELL #: 5 RRCID -> 162048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	843	-0-	-242	-0-	61	1	750	3	Y	29	37	1			13
							32	9									
02	980	X	569	-0-	-411	-0-	38	1	512	3	Y	17	18	1			12
							19	9									
03	1023	X	842	-0-	-181	-0-	64	1	749	3	Y	26	28	1			10
							29	9									
04	960	X	919	-0-	-41	-0-	24	1	850	3	Y	41	22	1			29
							45	9									
05	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	39	1	1029	3	Y	51	45	1			35
							56	9									
06	810	X	227	-0-	-583	-0-	8	1	212	3	Y	6	36	1			5
							7	9									

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

01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	307	-0-	-197	-0-	18	1	282	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	44	1	674	3	Y	21	19	1			3
							23	9									
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	19	1	477	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	13	1	298	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	720	N	381	-0-	-339	-0-	15	1	357	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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

01	5363	X	1382	-0-	-3981	-0-	91	1	1288	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	4844	X	776	-0-	-4068	-0-	47	1	727	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3441	X	731	-0-	-2710	-0-	42	1	621	3	Y	62	53	1			9
							68	9									
04	2190	X	864	-0-	-1326	-0-	30	1	757	3	Y	70	62	1			17
							77	9									
05	1395	X	859	-0-	-536	-0-	33	1	754	3	Y	65	63	1			19
							72	9									
06	1350	X	916	-0-	-434	-0-	34	1	788	3	Y	85	86	1			18
							94	9									

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2	-0-	2	3	2	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					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
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	49	1	693	3	Y	115	120	1			15
							127	9									
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	44	1	678	3	Y	102	99	1			18
							112	9									
03	1085	N	985	-0-	-100	-0-	52	1	779	3	Y	140	138	1			20
							154	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	30	1	766	3	Y	90	88	1			22
							99	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	46	1	1041	3	Y	3	24	1			1
							3	9									
06	960	N	654	-0-	-306	-0-	27	1	624	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
01	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	82	1	1241	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1199	-0-	-33	-0-	71	1	1126	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	82	1	1251	3	Y	15	13	1			2
							17	9									
04	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	49	1	1228	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	1333	N	1071	-0-	-262	-0-	45	1	1019	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	1320	N	986	-0-	-334	-0-	40	1	943	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

SWR WELL #: 6 RRCID -> 162065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	368	-0-	-903	-0-	27	1	340	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1148	X	381	-0-	-767	-0-	25	1	356	3	Y	-0-					-0-
03	403	X	209	-0-	-194	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	390	X	150	-0-	-240	-0-	4	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	410	-0-	-24	-0-	15	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	410	-0-	-10	-0-	15	1	393	3	Y	2	1	1			1
							2	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
01	558	N	406	-0-	-152	-0-	30	1	370	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
02	504	N	423	-0-	-81	-0-	29	1	387	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
03	403	N	151	-0-	-252	-0-	12	1	137	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	11	1	404	3	Y	7	3	1			5
							8	9									
05	465	N	381	-0-	-84	-0-	14	1	359	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	3	1	81	3	Y	3	5	1			3
							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
01	434	N	334	-0-	-100	-0-	27	1	307	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	124	-0-	-184	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	4	-0-	-326	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-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 #: 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
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	541	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	28	1	448	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	497	-0-	-123	-0-	30	1	467	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	135	-0-	-435	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	22	1	506	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	19	1	437	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
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	6	1	89	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	5	1	78	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	9	1	135	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	113	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	78	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	3	1	80	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
01	837	X	814	-0-	-23	-0-	66	1	748	3	Y	-0-					-0-
02	756	X	686	-0-	-70	-0-	55	1	631	3	Y	-0-					-0-
03	892	X	892	-0-	-0-	-0-	70	1	821	3	Y	1					1
							1	9									
04	810	X	707	-0-	-103	-0-	32	1	669	3	Y	5					6
							6	9									
05	837	X	720	-0-	-117	-0-	37	1	682	3	Y	1					7
							1	9									
06	870	X	555	-0-	-315	-0-	32	1	522	3	Y	1	7	1			1
							1	9									

SWR "B" WELL #: 11 RRCID -> 162599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	6	1	166	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	150	N	39	-0-	-111	-0-	1	1	37	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
01	496	N	442	-0-	-54	-0-	32	1	407	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	470	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	45	1	572	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	18	1	622	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	19	1	498	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	22	1	581	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

01	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	86	1	1219	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1204	X	1096	-0-	-108	-0-	67	1	1027	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1364	X	645	-0-	-719	-0-	40	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	53	1	1324	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	1302	X	969	-0-	-333	-0-	41	1	926	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1260	X	553	-0-	-707	-0-	23	1	530	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

01	868	N	758	-0-	-110	-0-	50	1	702	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	756	N	717	-0-	-39	-0-	44	1	669	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	52	1	775	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	747	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	806	N	756	-0-	-50	-0-	32	1	721	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	32	1	746	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

01	682	N	425	-0-	-257	-0-	36	1	387	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	616	N	246	-0-	-370	-0-	21	1	223	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	527	N	224	-0-	-303	-0-	22	1	200	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	420	N	250	-0-	-170	-0-	7	1	241	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	8	1	219	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	4	1	97	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
WR "K" WELL #: 9 RRCID -> 162610 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	217	3	Y	51	30	1			21
							56	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	47	1	490	3	Y	99	47	1			73
							109	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	56	1	508	3	Y	150	199	1			24
							165	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	17	1	586	3	Y	166	121	1			69
							183	9									
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	Y	146	144	1			71
							161	9									
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	209	219	1			61
							230	9									

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

01	1147	N	823	-0-	-324	-0-	51	1	636	3	Y	124	154	1			54
							136	9									
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	62	1	836	3	Y	66	74	1			46
							73	9									
03	1147	N	939	-0-	-208	-0-	64	1	748	3	Y	115	116	1			45
							127	9									
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	18	1	637	3	Y	111	77	1			79
							122	9									
05	1085	N	386	-0-	-699	-0-	12	1	320	3	Y	49	94	1			34
							54	9									
06	900	N	711	-0-	-189	-0-	24	1	632	3	Y	50	43	1			41
							55	9									

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

01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	330	3	Y	23	19	1			6
							25	9									
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	14	1	216	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	19	1	280	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	13	1	325	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	383	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

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

01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	463	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	460	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	433	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	17	1	435	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	540	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	487	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 #: 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
01	620	N	572	-0-	-48	-0-	40	1	526	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	34	1	505	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	713	N	584	-0-	-129	-0-	39	1	538	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	22	1	538	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	589	N	493	-0-	-96	-0-	19	1	471	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	18	1	469	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2126	-0-	-385	-0-	115	1	2001	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
02	2268	X	1469	-0-	-799	-0-	71	1	1394	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2511	X	1040	-0-	-1471	-0-	54	1	985	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	119	1	2939	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	153	1	3756	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	149	1	3956	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	18	1	209	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	12	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	7	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	7	1	168	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	5	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	50	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	41	1	477	3	Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	387	-0-	-295	-0-	14	1	373	3	Y	-0-					-0-
*06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	24	1	618	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	618	-0-	-126	-0-	34	1	582	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	672	X	537	-0-	-135	-0-	26	1	510	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	39	1	707	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	720	X	572	-0-	-148	-0-	22	1	548	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	854	X	854	-0-	-0-	-0-	33	1	819	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	720	X	671	-0-	-49	-0-	24	1	645	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	845	-0-	-209	-0-	56	1	788	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	58	1	887	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	62	1	931	3	Y	24	22	1			3
							26	9									
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	37	1	927	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
05	1054	N	924	-0-	-130	-0-	38	1	873	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
06	990	N	944	-0-	-46	-0-	38	1	892	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	21	1	233	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	19	1	224	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	9	1	213	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	8	1	204	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
01	434	N	284	-0-	-150	-0-	21	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	29	1	335	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	367	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	36	1	414	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	12	1	301	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	15	1	359	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	450	N	357	-0-	-93	-0-	13	1	341	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	83	1	1169	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1344	N	1151	-0-	-193	-0-	69	1	1059	3	Y	21	18	1			4
							23	9									
03	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	75	1	1119	3	Y	83	75	1			12
							91	9									
04	1230	N	948	-0-	-282	-0-	34	1	855	3	Y	54	53	1			13
							59	9									
05	1271	N	905	-0-	-366	-0-	36	1	827	3	Y	38	40	1			11
							42	9									
06	1230	N	949	-0-	-281	-0-	37	1	864	3	Y	44	46	1			9
							48	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	33	-0-	-246	-0-	3	1	29	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	308	N	19	-0-	-289	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	11	1	283	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	801	-0-	-253	-0-	43	1	755	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	958	X	958	-0-	-0-	-0-	46	1	894	3	Y	16	13	1			3
							18	9									
03	1085	X	1062	-0-	-23	-0-	53	1	973	3	Y	33	31	1			5
							36	9									
04	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	40	1	988	3	Y	24	23	1			6
							26	9									
05	1054	X	748	-0-	-306	-0-	29	1	701	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
06	1020	X	726	-0-	-294	-0-	26	1	681	3	Y	17	18	1			4
							19	9									

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
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	41	1	710	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	40	1	778	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	33	1	602	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	28	1	684	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	899	N	641	-0-	-258	-0-	25	1	613	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	789	3	Y	3	3	1			1
							3	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
01	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	80	1	1041	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	76	1	1124	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	82	1	1128	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	46	1	1127	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1333	N	950	-0-	-383	-0-	37	1	911	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	37	1	996	3	Y	3	3	1			1
							3	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
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	29	-0-	-83	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	133	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
01	682	N	575	-0-	-107	-0-	40	1	529	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	36	1	532	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	651	N	615	-0-	-36	-0-	41	1	568	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	22	1	551	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	620	N	522	-0-	-98	-0-	20	1	499	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	600	N	535	-0-	-65	-0-	19	1	513	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
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	308	N	207	-0-	-101	-0-	13	1	193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	266	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	4	1	113	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	15	1	201	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	13	1	197	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	16	1	222	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	8	1	192	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	7	1	170	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	151	-0-	-89	-0-	5	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	713	-0-	-155	-0-	47	1	660	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	700	N	627	-0-	-73	-0-	38	1	585	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	837	N	724	-0-	-113	-0-	45	1	672	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	690	N	650	-0-	-40	-0-	25	1	621	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	682	N	574	-0-	-108	-0-	24	1	547	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	690	N	572	-0-	-118	-0-	23	1	546	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 #: 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
01	837	N	760	-0-	-77	-0-	50	1	704	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	756	N	711	-0-	-45	-0-	43	1	664	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	758	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	29	1	736	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	775	N	737	-0-	-38	-0-	31	1	703	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	31	1	732	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
01	775	N	730	-0-	-45	-0-	48	1	676	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	42	1	641	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	51	1	766	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	29	1	734	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	31	1	696	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	810	N	715	-0-	-95	-0-	29	1	683	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
01	930	N	852	-0-	-78	-0-	54	1	761	3	Y	34	36	1			4
							37	9									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	46	1	712	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
03	992	N	841	-0-	-151	-0-	53	1	786	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
04	810	N	796	-0-	-14	-0-	30	1	765	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	N	726	-0-	-142	-0-	31	1	694	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	35	1	808	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
01	1178	N	989	-0-	-189	-0-	65	1	921	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	61	1	934	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
03	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	71	1	1056	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	41	1	1035	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
05	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	43	1	985	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	1110	N	907	-0-	-203	-0-	37	1	862	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 134 RRCID -> 163381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	297	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	11	1	266	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	11	1	273	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	9	1	252	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
01	1023	N	916	-0-	-107	-0-	67	1	847	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	68	1	966	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	118	1	1508	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	41	1	1456	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	50	1	1331	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	63	1	1635	3	Y	1	2	1			1
							1	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
01	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	67	1	942	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	64	1	987	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	73	1	1084	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	40	1	1015	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	44	1	990	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	44	1	1016	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	29	1	407	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	26	1	399	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	597	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	14	1	364	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	465	N	269	-0-	-196	-0-	11	1	257	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	630	N	338	-0-	-292	-0-	14	1	322	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 #: 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
01	372	X	105	-0-	-267	-0-	5	1	71	3	Y	26	30	1			3
							29	9									
02	336	X	45	-0-	-291	-0-	2	1	30	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	372	X	215	-0-	-157	-0-	13	1	185	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
04	270	X	93	-0-	-177	-0-	3	1	82	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	279	X	2	-0-	-277	-0-	2	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	210	X	10	-0-	-200	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	1			-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
01	3534	X	2610	-0-	-924	-0-	140	1	2436	3	Y	31	34	1			4
							34	9									
02	3192	X	2819	-0-	-373	-0-	136	1	2652	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
03	3100	X	2837	-0-	-263	-0-	145	1	2660	3	Y	29	30	1			4
							32	9									
04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	112	1	2773	3	Y	28	25	1			7
							31	9									
05	3131	X	2826	-0-	-305	-0-	110	1	2698	3	Y	16	18	1			5
							18	9									
06	3030	X	2986	-0-	-44	-0-	107	1	2859	3	Y	18	19	1			4
							20	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
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	55	1	625	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	682	N	434	-0-	-248	-0-	35	1	399	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	660	N	388	-0-	-272	-0-	15	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	14	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	319	-0-	-101	-0-	12	1	307	3	Y	-0-					-0-

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
01	1054	X	803	-0-	-251	-0-	44	1	758	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	952	X	701	-0-	-251	-0-	34	1	661	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	1054	X	975	-0-	-79	-0-	49	1	906	3	Y	18	16	1			3
							20	9									
04	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
05	806	X	775	-0-	-31	-0-	30	1	738	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	930	X	664	-0-	-266	-0-	24	1	633	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 #: 157 RRCID -> 163661 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	X	322	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	151	159	1			19
							166	9									
02	784	X	259	-0-	-525	-0-	8	1	124	3	Y	115	114	1			20
							127	9									
03	1271	X	199	-0-	-1072	-0-	8	1	115	3	Y	69	79	1			10
							76	9									
04	1230	X	142	-0-	-1088	-0-	4	1	90	3	Y	44	43	1			11
							48	9									
05	372	X	114	-0-	-258	-0-	3	1	81	3	Y	27	30	1			8
							30	9									
06	300	X	107	-0-	-193	-0-	3	1	74	3	Y	27	29	1			6
							30	9									

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

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	15	1	185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-

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

01	744	N	654	-0-	-90	-0-	44	1	571	3	Y	35	38	1			4
							39	9									
02	616	N	589	-0-	-27	-0-	35	1	517	3	Y	34	32	1			6
							37	9									
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	42	1	586	3	Y	4	9	1			1
							4	9									
04	630	N	482	-0-	-148	-0-	19	1	460	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	651	N	532	-0-	-119	-0-	21	1	510	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	19	1	507	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	60	1	851	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	924	N	849	-0-	-75	-0-	52	1	796	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	992	N	879	-0-	-113	-0-	55	1	823	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	870	N	786	-0-	-84	-0-	30	1	755	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	930	N	800	-0-	-130	-0-	34	1	766	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	803	-0-	-37	-0-	33	1	769	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 172 RRCID -> 163891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1357	-0-	-348	-0-	68	1	1188	3	Y	92	97	1			12
							101	9									
02	1540	X	1196	-0-	-344	-0-	55	1	1073	3	Y	62	63	1			11
							68	9									
03	1705	X	1136	-0-	-569	-0-	58	1	1072	3	Y	5	15	1			1
							6	9									
04	1470	X	1217	-0-	-253	-0-	47	1	1166	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1395	X	1268	-0-	-127	-0-	49	1	1216	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1320	X	1279	-0-	-41	-0-	46	1	1230	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

01	930	X	631	-0-	-299	-0-	51	1	580	3	Y	-0-					8
02	840	X	709	-0-	-131	-0-	57	1	652	3	Y	-0-					8
03	899	X	11	-0-	-888	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					8
04	870	X	209	-0-	-661	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					8
05	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	63	1	1150	3	Y	1					9
							1	9									
06	750	X	616	-0-	-134	-0-	36	1	580	3	Y	-0-	8	1			1

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

01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	600	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	492	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	630	N	474	-0-	-156	-0-	18	1	454	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	589	N	409	-0-	-180	-0-	17	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	406	-0-	-134	-0-	17	1	387	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

01	3534	X	2609	-0-	-925	-0-	141	1	2445	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
02	3192	X	2753	-0-	-439	-0-	134	1	2605	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	3534	X	2492	-0-	-1042	-0-	128	1	2343	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	115	1	2843	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	120	1	2957	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
*06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	112	1	2976	3	Y	10	11	1			2
							11	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
01	713	N	568	-0-	-145	-0-	39	1	514	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	548	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	39	1	534	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	23	1	560	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	522	-0-	-129	-0-	20	1	501	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	18	1	482	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

01	341	X	335	-0-	-6	-0-	23	1	309	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	868	X	244	-0-	-624	-0-	15	1	228	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	961	X	364	-0-	-597	-0-	24	1	337	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	930	X	276	-0-	-654	-0-	11	1	262	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	558	X	284	-0-	-274	-0-	11	1	271	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	15	1	387	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	53	1	650	3	Y	1					3
							1	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	603	3	Y	1					4
							1	9									
03	806	N	610	-0-	-196	-0-	48	1	561	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
*04	690	N	515	-0-	-175	-0-	14	1	499	3	Y	2					4
							2	9									
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	27	1	700	3	Y	-0-					4
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	28	1	730	3	Y	1					5
							1	9									

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

01	868	N	812	-0-	-56	-0-	61	1	749	3	Y	2					4
							2	9									
02	812	N	761	-0-	-51	-0-	55	1	703	3	Y	3					7
							3	9									
03	868	N	826	-0-	-42	-0-	66	1	759	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
*04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	25	1	888	3	Y	3					7
							3	9									
05	837	N	654	-0-	-183	-0-	24	1	629	3	Y	1					8
							1	9									
*06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	803	3	Y	1					9
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	248	N	103	-0-	-145	-0-	7	1	95	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	28	1	702	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	29	1	724	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	373	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	148	153	1			19
							163	9									
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	96	98	1			17
							106	9									
03	434	N	313	-0-	-121	-0-	11	1	150	3	Y	138	135	1			20
							152	9									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	Y	106	100	1			26
							117	9									
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	75	79	1			22
							83	9									
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	6	1	148	3	Y	87	91	1			18
							96	9									

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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	4898	X	51	-0-	-4847	-0-	3	1	46	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	4424	X	22	-0-	-4402	-0-	1	1	20	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	744	X	23	-0-	-721	-0-	1	1	21	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	370	X	370	-0-	-0-	-0-	14	1	352	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	14	1	337	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	379	X	379	-0-	-0-	-0-	14	1	363	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 #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1033	-0-	-858	-0-	64	1	969	3	Y	-0-					-0-
02	1428	X	1091	-0-	-337	-0-	65	1	1026	3	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1712	-0-	-582	-0-	105	1	1607	3	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1007	-0-	-1213	-0-	38	1	969	3	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1136	-0-	-1158	-0-	48	1	1088	3	Y	-0-					-0-
06	1650	X	738	-0-	-912	-0-	30	1	708	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	808	-0-	-277	-0-	53	1	749	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	980	X	771	-0-	-209	-0-	43	1	667	3	Y	55	46	1			10
							61	9									
03	961	X	885	-0-	-76	-0-	50	1	747	3	Y	80	78	1			12
							88	9									
04	900	X	828	-0-	-72	-0-	29	1	732	3	Y	61	58	1			15
							67	9									
05	868	X	777	-0-	-91	-0-	31	1	704	3	Y	38	42	1			11
							42	9									
06	870	X	635	-0-	-235	-0-	25	1	577	3	Y	30	35	1			6
							33	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	534	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	448	N	358	-0-	-90	-0-	21	1	335	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	28	1	423	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	22	1	547	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	15	1	339	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	17	1	389	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	46	1	699	3	Y	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	603	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	40	1	610	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	512	-0-	-208	-0-	20	1	492	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	540	-0-	-173	-0-	23	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	315	-0-	-315	-0-	13	1	302	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	418	-0-	-171	-0-	7	1	411	3	Y	-0-					4
02	728	X	543	-0-	-185	-0-	9	1	534	3	Y	-0-					4
03	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	25	1	1353	3	Y	-0-					4
04	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1746	3	2	9	Y	2					6
05	1178	X	951	-0-	-227	-0-	950	3	1	9	Y	1					7
06	1320	X	1101	-0-	-219	-0-	1101	3			Y	-0-	6	1			1

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
01	465	N	430	-0-	-35	-0-	30	1	388	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	21	1	303	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	390	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	420	N	339	-0-	-81	-0-	13	1	322	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	372	N	121	-0-	-251	-0-	5	1	115	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	420	N	116	-0-	-304	-0-	4	1	111	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	485	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	29	1	453	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	558	N	366	-0-	-192	-0-	23	1	342	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	21	1	525	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	399	-0-	-128	-0-	17	1	381	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	14	1	331	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

*01	186	N	69	-0-	-117	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					1
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	3	Y	-0-					1
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	33	1	385	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	12	1	424	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	15	1	385	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	258	-0-	-132	-0-	10	1	248	3	Y	-0-					-0-

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

01	899	N	856	-0-	-43	-0-	51	1	727	3	Y	71	75	1			9
							78	9									
02	728	N	629	-0-	-99	-0-	38	1	589	3	Y	2	11	1			-0-
							2	9									
03	992	N	819	-0-	-173	-0-	51	1	762	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	840	N	763	-0-	-77	-0-	29	1	731	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	33	1	742	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	780	N	565	-0-	-215	-0-	23	1	541	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

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
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					1
02	392	N	302	-0-	-90	-0-	22	1	279	3	Y	1					2
							1	9									
03	434	N	277	-0-	-157	-0-	22	1	255	3	Y	-0-	1	1			1
*04	240	N	208	-0-	-32	-0-	6	1	202	3	Y	-0-					1
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
06	270	N	16	-0-	-254	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1

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
01	1209	X	943	-0-	-266	-0-	58	1	884	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1092	X	886	-0-	-206	-0-	53	1	832	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	66	1	1006	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	900	X	816	-0-	-84	-0-	31	1	782	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	47	1	1071	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	47	1	1091	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "H" WELL #: 16 RRCID -> 165045 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	X	465	-0-	-93	-0-	35	1	429	3	Y	1					2
							1	9									
02	504	X	333	-0-	-171	-0-	24	1	309	3	Y	-0-					2
03	496	X	403	-0-	-93	-0-	32	1	370	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*04	480	X	307	-0-	-173	-0-	8	1	298	3	Y	1					2
							1	9									
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	18	1	466	3	Y	-0-					2
*06	454	X	454	-0-	-0-	-0-	17	1	436	3	Y	1					3
							1	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
01	744	N	588	-0-	-156	-0-	48	1	540	3	Y	-0-					13
02	644	N	552	-0-	-92	-0-	44	1	508	3	Y	-0-					13
03	713	N	624	-0-	-89	-0-	49	1	574	3	Y	1					14
							1	9									
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	604	3	Y	18					32
							20	9									
05	620	N	517	-0-	-103	-0-	26	1	484	3	Y	6					38
							7	9									
06	600	N	512	-0-	-88	-0-	30	1	480	3	Y	2	33	1			7
							2	9									

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
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					1
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					1
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					1
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					1
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					1

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
*09	480	N	447	-0-	-33	-0-	11	1	436	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	483	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	29	1	449	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	29	1	406	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	32	1	408	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	448	N	437	-0-	-11	-0-	29	1	408	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	394	-0-	-40	-0-	29	1	365	3	Y	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	21	1	721	3	Y	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	24	1	631	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	11	1	298	3	Y	-0-					-0-

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
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	57	1	699	3	Y	52					100
							57	9									
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	47	1	600	3	Y	50					150
							55	9									
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	51	1	589	3	Y	21	93	1			78
							23	9									
*04	780	N	536	-0-	-244	-0-	15	1	519	3	Y	2					80
							2	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	Y	15					95
							17	9									
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	28	1	715	3	Y	20					115
							22	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
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	224	N	160	-0-	-64	-0-	10	1	147	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	5	1	118	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	5	1	112	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					7
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					7
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	2					9
							2	9									
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	1					10
							1	9									
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	110	3	Y	1					11
							1	9									
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					11

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

01	310	N	255	-0-	-55	-0-	15	1	240	3	Y	-0-					12
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	21	1	352	3	Y	-0-					12
03	434	N	324	-0-	-110	-0-	19	1	301	3	Y	4					16
							4	9									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	3	Y	-0-					16
05	403	N	160	-0-	-243	-0-	7	1	152	3	Y	1					17
							1	9									
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	24	1	564	3	Y	-0-					17

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

01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	478	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	532	N	496	-0-	-36	-0-	31	1	463	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	26	1	369	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	21	1	522	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	20	1	504	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	20	1	524	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	3	Y	-0-					4
02	420	N	377	-0-	-43	-0-	21	1	356	3	Y	-0-					4
03	527	N	356	-0-	-171	-0-	21	1	333	3	Y	2					6
							2	9									
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	464	3	Y	-0-					6
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	Y	2					8
							2	9									
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	Y	-0-					8

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
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					2
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	Y	-0-					2
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	3	1	51	3	Y	1					3
							1	9									
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	1					4
							1	9									
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	6	1	135	3	Y	1					5
							1	9									
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	420	-0-	-107	-0-	25	1	395	3	Y	-0-					3
02	476	X	445	-0-	-31	-0-	25	1	420	3	Y	-0-					3
03	527	X	387	-0-	-140	-0-	22	1	359	3	Y	5					8
							6	9									
04	480	X	451	-0-	-29	-0-	17	1	433	3	Y	1					9
							1	9									
05	529	X	529	-0-	-0-	-0-	22	1	501	3	Y	5					14
							6	9									
06	480	X	363	-0-	-117	-0-	15	1	348	3	Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	442	-0-	-54	-0-	31	1	405	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	27	1	391	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	30	1	415	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	16	1	392	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	465	N	362	-0-	-103	-0-	14	1	345	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	450	N	375	-0-	-75	-0-	13	1	359	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	3	Y	-0-					2
02	476	N	367	-0-	-109	-0-	21	1	346	3	Y	-0-					2
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	492	3	Y	3					5
							3	9									
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	17	1	416	3	Y	1					6
							1	9									
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	509	3	Y	2					8
							2	9									
06	510	N	399	-0-	-111	-0-	16	1	383	3	Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	17	1	215	3	Y	-0-					1
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					1
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					1
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	5	1	172	3	Y	-0-					1
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					1
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	Y	-0-					1

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
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	3	Y	-0-					12
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	3	Y	-0-					12
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	Y	16					28
							18	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	359	3	Y	3					31
							3	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					31
06	420	N	-0-	-0-	-420	-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
01	651	N	567	-0-	-84	-0-	37	1	529	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	560	N	496	-0-	-64	-0-	30	1	464	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	550	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	21	1	522	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	23	1	515	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	25	1	572	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	23	1	287	3	Y	-0-					1
02	364	N	216	-0-	-148	-0-	16	1	200	3	Y	-0-					1
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	30	1	350	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	411	3	Y	-0-					1
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	407	3	Y	-0-					1
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	Y	1					2
							1	9									

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	1116	X	1056	-0-	-60	-0-	57	1	995	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1008	X	829	-0-	-179	-0-	40	1	786	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	937	X	937	-0-	-0-	-0-	48	1	883	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1020	X	926	-0-	-94	-0-	36	1	886	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1054	X	895	-0-	-159	-0-	35	1	857	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1020	X	968	-0-	-52	-0-	35	1	930	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 "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
01	372	N	234	-0-	-138	-0-	16	1	215	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	387	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	377	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	15	1	361	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	420	N	269	-0-	-151	-0-	10	1	258	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	166	1	2887	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
02	2016	X	1790	-0-	-226	-0-	86	1	1679	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	112	1	2054	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	117	1	2888	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	126	1	3109	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	115	1	3069	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	59	1	776	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	868	N	742	-0-	-126	-0-	47	1	691	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	45	1	621	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	30	1	737	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	837	N	615	-0-	-222	-0-	24	1	589	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	660	N	534	-0-	-126	-0-	19	1	514	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	8	1	111	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	5	1	116	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	5	1	140	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 "B" WELL #: 2056 RRCID -> 167761 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-

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

01	186	N	150	-0-	-36	-0-	11	1	138	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	9	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	5	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	5	1	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	4	1	103	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

01	310	N	308	-0-	-2	-0-	25	1	281	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	22	1	265	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	11	1	271	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	12	1	296	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	9	1	250	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

01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	70	1	1026	3	Y	1					4
							1	9									
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	62	1	970	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	68	1	1013	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
04	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	41	1	1001	3	Y	4					10
							4	9									
05	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	40	1	983	3	Y	6	8	1			8
							7	9									
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	41	1	1098	3	Y	4	9	1			3
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	35	1	456	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	30	1	441	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	682	N	478	-0-	-204	-0-	32	1	440	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	21	1	531	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	527	N	386	-0-	-141	-0-	15	1	369	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	450	N	387	-0-	-63	-0-	14	1	370	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					1
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	5	1	46	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	5	1	131	3	Y	1					1
							1	9									
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					1
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					1

ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

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

BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	82	1	1074	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	590	X	590	-0-	-0-	-0-	37	1	549	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	38	1	532	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1110	X	445	-0-	-665	-0-	17	1	426	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1147	X	319	-0-	-828	-0-	12	1	307	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1110	X	213	-0-	-897	-0-	8	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	3	Y	-0-					1
02	308	X	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	Y	-0-					1
03	341	X	328	-0-	-13	-0-	21	1	306	3	Y	1					2
							1	9									
04	330	X	146	-0-	-184	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					2
05	341	X	281	-0-	-60	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					2
06	330	X	147	-0-	-183	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "M" WELL #: 2 RRCID -> 169163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	342	-0-	-340	-0-	23	1	319	3	Y	-0-					6
02	392	X	368	-0-	-24	-0-	23	1	345	3	Y	-0-					6
03	434	X	284	-0-	-150	-0-	18	1	264	3	Y	2					8
							2	9									
04	420	X	286	-0-	-134	-0-	11	1	275	3	Y	-0-					8
05	434	X	431	-0-	-3	-0-	18	1	412	3	Y	1					9
							1	9									
*06	446	X	446	-0-	-0-	-0-	18	1	428	3	Y	-0-					9

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

01	1395	N	1234	-0-	-161	-0-	87	1	1144	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	77	1	1126	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	93	1	1291	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	47	1	1153	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1333	N	1051	-0-	-282	-0-	41	1	1007	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1350	N	1048	-0-	-302	-0-	38	1	1009	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	3	Y	-0-					5
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	23	1	389	3	Y	-0-					5
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	454	3	Y	5					10
							6	9									
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	15	1	385	3	Y	1					11
							1	9									
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	531	3	Y	4					15
							4	9									
06	480	N	408	-0-	-72	-0-	17	1	391	3	Y	-0-					15

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

01	961	X	864	-0-	-97	-0-	70	1	794	3	Y	-0-					6
02	868	X	423	-0-	-445	-0-	34	1	389	3	Y	-0-					6
03	961	X	555	-0-	-406	-0-	43	1	512	3	Y	-0-					6
04	930	X	677	-0-	-253	-0-	31	1	640	3	Y	5					11
							6	9									
05	868	X	629	-0-	-239	-0-	32	1	596	3	Y	1					12
							1	9									
06	840	X	582	-0-	-258	-0-	34	1	547	3	Y	1	11	1			2
							1	9									

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

01	533	X	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	3	Y	-0-					8
02	504	X	404	-0-	-100	-0-	25	1	379	3	Y	-0-					8
03	558	X	516	-0-	-42	-0-	33	1	475	3	Y	7					15
							8	9									
04	540	X	483	-0-	-57	-0-	18	1	464	3	Y	1					16
							1	9									
05	642	X	642	-0-	-0-	-0-	27	1	606	3	Y	8					24
							9	9									
*06	511	X	511	-0-	-0-	-0-	21	1	490	3	Y	-0-					24

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "M" WELL #: 4 RRCID -> 171464 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					3
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					3
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	9	1	131	3	Y	2					5
							2	9									
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					5
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	2					7
							2	9									
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					7

WHITEHURST WELL #: 5 RRCID -> 171468 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10020 - 10041

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	50	1	711	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	41	1	636	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	46	1	691	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	750	N	666	-0-	-84	-0-	25	1	637	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	744	N	558	-0-	-186	-0-	23	1	532	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	720	N	478	-0-	-242	-0-	20	1	455	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

01	939	X	939	-0-	-0-	-0-	58	1	881	3	Y	-0-					-0-
02	812	X	766	-0-	-46	-0-	46	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	899	X	854	-0-	-45	-0-	52	1	802	3	Y	-0-					-0-
04	900	X	780	-0-	-120	-0-	30	1	750	3	Y	-0-					-0-
05	930	X	641	-0-	-289	-0-	27	1	614	3	Y	-0-					-0-
06	900	X	591	-0-	-309	-0-	24	1	567	3	Y	-0-					-0-

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

01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	504	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	447	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	492	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
04	540	N	456	-0-	-84	-0-	17	1	430	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	18	1	437	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	540	N	425	-0-	-115	-0-	15	1	404	3	Y	5	6	1			1
							6	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
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	117	1	1191	3	Y	17	12	1			8
							19	9									
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	107	1	1155	3	Y	32	19	1			21
							35	9									
03	1736	N	1324	-0-	-412	-0-	109	1	1148	3	Y	61	72	1			10
							67	9									
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	85	1	1164	3	Y	51	48	1			13
							56	9									
05	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	74	1	990	3	Y	35	22	1			26
							39	9									
06	1290	N	9	-0-	-1281	-0-	1	1	7	3	Y	1	26	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	40	1	414	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	392	N	301	-0-	-91	-0-	25	1	275	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	399	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	29	1	395	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	406	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	412	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	387	-0-	-233	-0-	34	1	352	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	756	N	483	-0-	-273	-0-	41	1	441	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	470	-0-	-57	-0-	41	1	427	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	40	1	551	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	36	1	479	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	55	1	647	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	84	1	1191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1288	N	1212	-0-	-76	-0-	74	1	1137	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	86	1	1290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	50	1	1271	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	49	1	1118	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1320	N	870	-0-	-450	-0-	36	1	831	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, 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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	775 N	747	-0-	-28	-0-	49	1	692	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
02	700 N	604	-0-	-96	-0-	37	1	563	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	51	1	762	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
04	720 N	698	-0-	-22	-0-	26	1	666	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
05	682 N	669	-0-	-13	-0-	28	1	637	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	780 N	629	-0-	-151	-0-	26	1	600	3	Y	3	3	1			1
						3	9									

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

01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	471	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	422	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	32	1	479	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	19	1	487	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	496 N	445	-0-	-51	-0-	19	1	426	3	Y	-0-					-0-
*06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	3	Y	-0-					-0-

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

01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	90	1	914	3	Y	-0-					-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	75	1	814	3	Y	-0-					-0-
03	1023 N	958	-0-	-65	-0-	83	1	875	3	Y	-0-					-0-
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	84	1	1151	3	Y	-0-					-0-
05	992 N	959	-0-	-33	-0-	67	1	892	3	Y	-0-					-0-
*06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	88	1	1033	3	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
01	1023	X	640	-0-	-383	-0-	50	1	571	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
02	924	X	541	-0-	-383	-0-	40	1	493	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	1023	X	608	-0-	-415	-0-	48	1	553	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	720	X	512	-0-	-208	-0-	20	1	488	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	651	X	524	-0-	-127	-0-	20	1	501	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	630	X	472	-0-	-158	-0-	17	1	452	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

01	868	N	768	-0-	-100	-0-	50	1	712	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	756	N	675	-0-	-81	-0-	41	1	630	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	52	1	781	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	32	1	797	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	31	1	702	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	35	1	816	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

01	682	N	568	-0-	-114	-0-	40	1	525	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	436	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	45	1	621	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	21	1	523	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	19	1	479	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	660	N	484	-0-	-176	-0-	17	1	465	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	527	X	474	-0-	-53	-0-	36	1	438	3	Y	-0-					-0-
02	476	X	359	-0-	-117	-0-	26	1	333	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	418	-0-	-140	-0-	33	1	385	3	Y	-0-					-0-
04	540	X	483	-0-	-57	-0-	13	1	470	3	Y	-0-					-0-
05	558	X	536	-0-	-22	-0-	20	1	516	3	Y	-0-					-0-
*06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	19	1	498	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
01	1457	N	1218	-0-	-239	-0-	62	1	1156	3	Y	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	62	1	1095	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	72	1	1066	3	Y	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	83	1	1100	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	502	-0-	-769	-0-	29	1	473	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	771	-0-	-339	-0-	44	1	727	3	Y	-0-					-0-

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

01	744	N	580	-0-	-164	-0-	38	1	540	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	405	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	682	N	617	-0-	-65	-0-	39	1	576	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	570	N	452	-0-	-118	-0-	17	1	434	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	24	1	556	3	Y	-0-					-0-

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

01	837	X	626	-0-	-211	-0-	51	1	575	3	Y	-0-					10
02	756	X	518	-0-	-238	-0-	42	1	476	3	Y	-0-					10
03	744	X	553	-0-	-191	-0-	43	1	510	3	Y	-0-					10
04	720	X	517	-0-	-203	-0-	24	1	491	3	Y	2					12
							2	9									
05	744	X	427	-0-	-317	-0-	22	1	405	3	Y	-0-					12
*06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	36	1	586	3	Y	-0-	10	1			2

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

01	837	X	731	-0-	-106	-0-	65	1	664	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	756	X	649	-0-	-107	-0-	55	1	592	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	868	X	645	-0-	-223	-0-	56	1	586	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	840	X	690	-0-	-150	-0-	47	1	641	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	868	X	493	-0-	-375	-0-	34	1	457	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	67	1	789	3	Y	14	3	1			13
							15	9									

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	614	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	588	N	501	-0-	-87	-0-	30	1	470	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	41	1	637	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	24	1	601	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	21	1	486	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	538	-0-	-122	-0-	22	1	515	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 #: 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
01	930	X	811	-0-	-119	-0-	53	1	756	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	896	X	594	-0-	-302	-0-	36	1	556	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	992	X	683	-0-	-309	-0-	43	1	638	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	960	X	662	-0-	-298	-0-	25	1	635	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	961	X	654	-0-	-307	-0-	28	1	625	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	58	1	1343	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

01	744	X	396	-0-	-348	-0-	26	1	369	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	616	X	446	-0-	-170	-0-	27	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	620	X	357	-0-	-263	-0-	22	1	334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	X	435	-0-	-45	-0-	17	1	417	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	X	265	-0-	-231	-0-	11	1	253	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	X	419	-0-	-61	-0-	17	1	401	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

01	1023	N	711	-0-	-312	-0-	47	1	663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	868	N	776	-0-	-92	-0-	47	1	727	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	930	N	848	-0-	-82	-0-	53	1	793	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	30	1	763	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	868	N	485	-0-	-383	-0-	20	1	464	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	N	386	-0-	-424	-0-	16	1	369	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

01	682	N	613	-0-	-69	-0-	38	1	575	3	Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	3	Y	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	529	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	515	-0-	-85	-0-	20	1	495	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	402	-0-	-156	-0-	17	1	385	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	308	-0-	-232	-0-	13	1	295	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
01	744	X	703	-0-	-41	-0-	62	1	631	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
02	756	X	714	-0-	-42	-0-	59	1	638	3	Y	15	9	1			10
							17	9									
03	837	X	710	-0-	-127	-0-	59	1	621	3	Y	27	32	1			5
							30	9									
04	815	X	815	-0-	-0-	-0-	54	1	735	3	Y	24	22	1			7
							26	9									
05	806	X	798	-0-	-8	-0-	54	1	724	3	Y	18	11	1			14
							20	9									
06	780	X	753	-0-	-27	-0-	58	1	684	3	Y	10	15	1			9
							11	9									

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

01	310	N	300	-0-	-10	-0-	23	1	277	3	Y	-0-					1
02	448	N	259	-0-	-189	-0-	19	1	240	3	Y	-0-					1
03	434	N	342	-0-	-92	-0-	27	1	315	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	13	1	458	3	Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	Y	-0-					-0-
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	412	3	Y	-0-					-0-

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

01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	66	1	672	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	61	1	659	3	Y	15	9	1			10
							17	9									
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	390	3	Y	23	29	1			4
							25	9									
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	69	1	938	3	Y	26	23	1			7
							29	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	61	1	822	3	Y	21	12	1			16
							23	9									
*06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	63	1	742	3	Y	3	16	1			3
							3	9									

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

01	1550	X	973	-0-	-577	-0-	64	1	907	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1400	X	998	-0-	-402	-0-	61	1	935	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1426	X	960	-0-	-466	-0-	60	1	898	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1380	X	1290	-0-	-90	-0-	49	1	1237	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	285	1	6478	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	102	1	2380	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 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
01	713	X	626	-0-	-87	-0-	30	1	565	3	Y	28	30	1			5
							31	9									
02	644	X	422	-0-	-222	-0-	21	1	378	3	Y	21	20	1			6
							23	9									
03	713	X	351	-0-	-362	-0-	21	1	313	3	Y	15	17	1			4
							17	9									
04	660	X	292	-0-	-368	-0-	20	1	259	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
05	682	X	462	-0-	-220	-0-	26	1	424	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
06	600	X	383	-0-	-217	-0-	21	1	344	3	Y	16	15	1			5
							18	9									

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

01	248	N	235	-0-	-13	-0-	21	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	179	-0-	-61	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-

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

01	1178	N	946	-0-	-232	-0-	62	1	881	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	980	N	842	-0-	-138	-0-	51	1	789	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1054	N	940	-0-	-114	-0-	59	1	879	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	930	N	877	-0-	-53	-0-	33	1	843	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	930	N	820	-0-	-110	-0-	35	1	785	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	853	-0-	-47	-0-	35	1	818	3	Y	-0-					-0-

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

01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	821	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	38	1	593	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	42	1	647	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
04	870	N	669	-0-	-201	-0-	25	1	622	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
05	713	N	570	-0-	-143	-0-	23	1	533	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
06	690	N	569	-0-	-121	-0-	23	1	531	3	Y	14	15	1			3
							15	9									

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

01	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	1252	-0-	-2344	-0-	109	1	1113	3	Y	27	35	1			12
							30	9									
02	3248	X	688	-0-	-2560	-0-	56	1	607	3	Y	23	20	1			15
							25	9									
03	2573	X	1500	-0-	-1073	-0-	126	1	1331	3	Y	39	48	1			6
							43	9									
04	2220	X	1922	-0-	-298	-0-	128	1	1743	3	Y	46	40	1			12
							51	9									
05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	120	1	1606	3	Y	28	19	1			21
							31	9									
*06	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	126	1	1478	3	Y	3	21	1			3
							3	9									

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

01	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	10	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	6467	-0-	3467	3467	247	1	6216	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	3100	N	1424	-0-	-1676	1791	60	1	1361	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	2173	N	382	-0-	-1791	-0-	16	1	365	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

SBR 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
01	558	N	372	-0-	-186	-0-	24	1	345	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	360	N	252	-0-	-108	-0-	10	1	241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	396	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	54	1	810	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	436	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201

01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	306	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	12	1	298	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	7	1	169	3	Y	-0-	2	1			-0-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	-0-					-0-

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

01	403	X	345	-0-	-58	-0-	21	1	323	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	428	X	428	-0-	-0-	-0-	25	1	402	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	403	X	291	-0-	-112	-0-	18	1	272	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	360	X	337	-0-	-23	-0-	13	1	323	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	X	320	-0-	-145	-0-	13	1	306	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	X	268	-0-	-182	-0-	11	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

01	248	N	103	-0-	-145	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	26	-0-	-454	-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 #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	228	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	13	1	194	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	14	1	202	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	8	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	38	-0-	-172	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1288	-0-	-1347	-0-	84	1	1195	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
02	2380	X	1221	-0-	-1159	-0-	74	1	1139	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	2635	X	1365	-0-	-1270	-0-	85	1	1267	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
04	1530	X	1311	-0-	-219	-0-	50	1	1252	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1364	X	1236	-0-	-128	-0-	52	1	1177	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	1320	X	1266	-0-	-54	-0-	52	1	1208	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	349	-0-	-147	-0-	28	1	318	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	481	X	481	-0-	-0-	-0-	36	1	438	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	465	X	419	-0-	-46	-0-	33	1	382	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	360	X	338	-0-	-22	-0-	13	1	323	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	527	X	166	-0-	-361	-0-	6	1	159	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	510	X	118	-0-	-392	-0-	4	1	113	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 #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	487	-0-	-133	-0-	43	1	443	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	53	1	572	3	Y	23	9	1			15
							25	9									
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	48	1	500	3	Y	120	115	1			20
							132	9									
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	552	3	Y	117	106	1			31
							129	9									
05	713	N	599	-0-	-114	-0-	34	1	454	3	Y	101	56	1			76
							111	9									
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	55	1	639	3	Y	83	83	1			76
							91	9									

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-

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

01	2635	X	1617	-0-	-1018	-0-	144	1	1467	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
02	1988	X	1049	-0-	-939	-0-	88	1	955	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
03	2108	X	754	-0-	-1354	-0-	65	1	686	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
04	1710	X	544	-0-	-1166	-0-	37	1	505	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1705	X	473	-0-	-1232	-0-	33	1	438	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1560	X	511	-0-	-1049	-0-	40	1	471	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

*09	930	X	855	-0-	-75	-0-	52	1	801	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	874	X	874	-0-	-0-	-0-	53	1	818	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	870	X	869	-0-	-1	-0-	67	1	800	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	899	X	676	-0-	-223	-0-	59	1	611	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
01	899	X	796	-0-	-103	-0-	71	1	724	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	812	X	660	-0-	-152	-0-	56	1	602	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	899	X	726	-0-	-173	-0-	63	1	659	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	870	X	784	-0-	-86	-0-	53	1	729	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	806	X	672	-0-	-134	-0-	47	1	623	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	780	X	464	-0-	-316	-0-	36	1	427	3	Y	1	2	1			1
							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
01	1023	X	815	-0-	-208	-0-	54	1	759	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	924	X	601	-0-	-323	-0-	37	1	563	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	899	X	858	-0-	-41	-0-	54	1	802	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	858	X	858	-0-	-0-	-0-	33	1	823	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	806	X	730	-0-	-76	-0-	31	1	698	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	840	X	612	-0-	-228	-0-	25	1	586	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

01	1116	X	691	-0-	-425	-0-	56	1	635	3	Y	-0-					-0-
02	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	97	1	1108	3	Y	-0-					-0-
03	1333	X	888	-0-	-445	-0-	69	1	819	3	Y	-0-					-0-
04	1290	X	1162	-0-	-128	-0-	53	1	1109	3	Y	-0-					-0-
05	1333	X	908	-0-	-425	-0-	47	1	861	3	Y	-0-					-0-
06	1290	X	841	-0-	-449	-0-	49	1	792	3	Y	-0-					-0-

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

01	837	N	800	-0-	-37	-0-	49	1	748	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	896	N	536	-0-	-360	-0-	32	1	502	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	868	N	725	-0-	-143	-0-	44	1	675	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	33	1	820	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	24	1	542	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	690	N	443	-0-	-247	-0-	18	1	424	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

01	1054	N	855	-0-	-199	-0-	53	1	799	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	147	1	2324	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	77	1	1176	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	37	1	933	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2015	N	734	-0-	-1281	-0-	31	1	700	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1230	N	646	-0-	-584	-0-	26	1	617	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, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	60	1	609	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
02	644	N	486	-0-	-158	-0-	41	1	441	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	713	N	667	-0-	-46	-0-	58	1	609	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	47	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	43	1	577	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	52	1	607	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1226	-0-	-200	-0-	109	1	1114	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	1344	X	1244	-0-	-100	-0-	105	1	1137	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	1488	X	1182	-0-	-306	-0-	102	1	1077	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
04	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	100	1	1371	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	119	1	1590	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
*06	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	122	1	1427	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	819	X	819	-0-	-0-	-0-	66	1	751	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	784	X	730	-0-	-54	-0-	55	1	671	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	899	X	805	-0-	-94	-0-	64	1	737	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	870	X	715	-0-	-155	-0-	28	1	684	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	806	X	595	-0-	-211	-0-	23	1	570	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	780	X	764	-0-	-16	-0-	28	1	735	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3539	-0-	-770	-0-	192	1	3328	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
02	3892	X	3560	-0-	-332	-0-	171	1	3345	3	Y	40	35	1			7
							44	9									
03	3906	X	3625	-0-	-281	-0-	184	1	3375	3	Y	60	58	1			9
							66	9									
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	140	1	3456	3	Y	46	44	1			11
							51	9									
05	3937	X	3263	-0-	-674	-0-	126	1	3104	3	Y	30	32	1			9
							33	9									
06	3810	X	3539	-0-	-271	-0-	127	1	3376	3	Y	33	35	1			7
							36	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	91	1	1342	3	Y	-0-					1
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	50	1	795	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	55	1	814	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	1380	N	791	-0-	-589	-0-	31	1	759	3	Y	1					3
							1	9									
05	930	N	774	-0-	-156	-0-	30	1	742	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	840	N	700	-0-	-140	-0-	25	1	673	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	325	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	22	1	268	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	21	1	248	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	330	N	213	-0-	-117	-0-	8	1	202	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	12	1	298	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

01	1798	X	1321	-0-	-477	-0-	86	1	1225	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
02	1624	X	1005	-0-	-619	-0-	61	1	935	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	1798	X	1083	-0-	-715	-0-	67	1	1003	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
04	1620	X	1033	-0-	-587	-0-	39	1	985	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1643	X	855	-0-	-788	-0-	36	1	815	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	1290	X	1007	-0-	-283	-0-	41	1	962	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	9	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	18	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1182	-0-	-368	-0-	95	1	1081	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	108	1	1319	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1302	X	851	-0-	-451	-0-	68	1	781	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1260	X	949	-0-	-311	-0-	37	1	909	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1581	X	1296	-0-	-285	-0-	51	1	1243	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1530	X	1102	-0-	-428	-0-	40	1	1061	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	476	-0-	-113	-0-	20	1	252	3	Y	185	246	1			80
							204	9									
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	294	3	Y	103	111	1			72
							113	9									
03	620	N	443	-0-	-177	-0-	20	1	233	3	Y	173	177	1			68
							190	9									
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	7	1	237	3	Y	167	116	1			119
							184	9									
05	465	N	303	-0-	-162	-0-	6	1	164	3	Y	121	156	1			84
							133	9									
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	7	1	172	3	Y	148	111	1			121
							163	9									

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
01	681	X	681	-0-	-0-	-0-	43	1	625	3	Y	12	16	1			17
							13	9									
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	263	1	2518	3	Y	9	17	1			9
							10	9									
03	1736	X	537	-0-	-1199	-0-	34	1	496	3	Y	6	11	1			4
							7	9									
04	1680	X	1299	-0-	-381	-0-	50	1	1236	3	Y	12					16
							13	9									
05	3100	X	895	-0-	-2205	-0-	35	1	851	3	Y	8	13	1			11
							9	9									
06	3000	X	681	-0-	-2319	-0-	24	1	646	3	Y	10	12	1			9
							11	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2973	-0-	-685	-0-	160	1	2787	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
02	3304	X	2902	-0-	-402	-0-	140	1	2732	3	Y	27	25	1			5
							30	9									
03	3131	X	2919	-0-	-212	-0-	148	1	2720	3	Y	46	44	1			7
							51	9									
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	118	1	2917	3	Y	40	37	1			10
							44	9									
05	3224	X	2787	-0-	-437	-0-	108	1	2656	3	Y	21	25	1			6
							23	9									
*06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	115	1	3071	3	Y	30	30	1			6
							33	9									

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

01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	392	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	23	1	346	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	321	-0-	-99	-0-	12	1	308	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	N	15	-0-	-388	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	15	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

01	682	X	598	-0-	-84	-0-	37	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	616	X	380	-0-	-236	-0-	23	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	45	1	689	3	Y	-0-					-0-
04	689	X	689	-0-	-0-	-0-	26	1	663	3	Y	-0-					-0-
05	589	X	531	-0-	-58	-0-	22	1	509	3	Y	-0-					-0-
06	720	X	202	-0-	-518	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

01	961	X	609	-0-	-352	-0-	38	1	552	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
02	868	X	575	-0-	-293	-0-	34	1	520	3	Y	19	17	1			6
							21	9									
03	744	X	700	-0-	-44	-0-	42	1	632	3	Y	24	23	1			7
							26	9									
04	690	X	556	-0-	-134	-0-	21	1	517	3	Y	16	18	1			5
							18	9									
05	682	X	644	-0-	-38	-0-	22	1	495	3	Y	115	112	1			8
							127	9									
*06	837	X	837	-0-	-0-	-0-	31	1	732	3	Y	67	68	1			7
							74	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	30	1	441	3	Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	31	1	426	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	236	-0-	-184	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	72	-0-	-455	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	77	-0-	-373	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	101	1	1488	3	Y	1					4
							1	9									
02	1568	N	1463	-0-	-105	-0-	87	1	1374	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	93	1	1387	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
04	1530	N	1266	-0-	-264	-0-	49	1	1211	3	Y	5					10
							6	9									
05	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	51	1	1250	3	Y	4	7	1			7
							4	9									
06	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	47	1	1264	3	Y	4	8	1			3
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	X	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	3	Y	-0-					-0-
02	392	X	139	-0-	-253	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	434	X	428	-0-	-6	-0-	27	1	401	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	403	-0-	-17	-0-	16	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	335	-0-	-99	-0-	13	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	370	-0-	-50	-0-	13	1	357	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	424	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	549	3	Y	-0-					-0-
*06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	30	1	704	3	Y	-0-					-0-

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
01	1426	X	1120	-0-	-306	-0-	100	1	1018	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1316	X	833	-0-	-483	-0-	70	1	761	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1457	X	1251	-0-	-206	-0-	108	1	1135	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	1410	X	1197	-0-	-213	-0-	81	1	1108	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	1240	X	1168	-0-	-72	-0-	81	1	1081	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
06	1200	X	1163	-0-	-37	-0-	91	1	1068	3	Y	4	5	1			3
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1145	-0-	-746	-0-	67	1	968	3	Y	100	91	1			25
							110	9									
02	1400	N	905	-0-	-495	-0-	53	1	806	3	Y	42	53	1			14
							46	9									
03	1488	N	1071	-0-	-417	-0-	65	1	969	3	Y	34	38	1			10
							37	9									
04	1110	N	692	-0-	-418	-0-	26	1	653	3	Y	12	18	1			4
							13	9									
05	992	N	549	-0-	-443	-0-	21	1	471	3	Y	52	52	1			4
							57	9									
06	1050	N	667	-0-	-383	-0-	26	1	598	3	Y	39	39	1			4
							43	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	168	-0-	-111	-0-	11	1	153	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	Y	21	15	1			7
							23	9									
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	34	31	1			10
							37	9									
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	14	19	1			5
							15	9									
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	Y	149	144	1			10
							164	9									
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	Y	94	94	1			10
							103	9									

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	X	677	-0-	-0-	-0-	44	1	633	3	Y	-0-					-0-
02	448	X	358	-0-	-90	-0-	22	1	329	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
03	713	X	703	-0-	-10	-0-	43	1	641	3	Y	17	14	1			5
							19	9									
04	690	X	689	-0-	-1	-0-	26	1	650	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
05	713	X	648	-0-	-65	-0-	23	1	520	3	Y	95	92	1			7
							105	9									
06	690	X	604	-0-	-86	-0-	23	1	540	3	Y	37	40	1			4
							41	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	654	-0-	-121	-0-	58	1	596	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	628	-0-	-72	-0-	53	1	575	3	Y	-0-					-0-
03	682	X	561	-0-	-121	-0-	49	1	512	3	Y	-0-					-0-
04	745	X	745	-0-	-0-	-0-	51	1	694	3	Y	-0-					-0-
05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	50	1	662	3	Y	-0-					-0-
*06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	62	1	722	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
01	3100	X	1778	-0-	-1322	-0-	117	1	1652	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
02	2800	X	1569	-0-	-1231	-0-	95	1	1465	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	2108	X	1823	-0-	-285	-0-	114	1	1696	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
04	1740	X	1386	-0-	-354	-0-	53	1	1325	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	79	1	1790	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	1770	X	1645	-0-	-125	-0-	68	1	1577	3	Y	-0-					-0-

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

01	1922	N	1581	-0-	-341	-0-	101	1	1479	3	Y	1					2
							1	9									
02	1848	N	1499	-0-	-349	-0-	90	1	1409	3	Y	-0-	1	1			1
03	1612	N	1284	-0-	-328	-0-	80	1	1201	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	1530	N	1302	-0-	-228	-0-	51	1	1250	3	Y	1					3
							1	9									
05	1674	N	1252	-0-	-422	-0-	49	1	1200	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
*06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	62	1	1640	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

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

01	248	N	45	-0-	-203	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	3	Y	-0-					-0-
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	Y	-0-					-0-

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

01	1116	X	686	-0-	-430	-0-	55	1	628	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	1008	X	563	-0-	-445	-0-	42	1	517	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	868	X	551	-0-	-317	-0-	44	1	503	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	690	X	546	-0-	-144	-0-	21	1	522	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	682	X	533	-0-	-149	-0-	21	1	510	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	660	X	465	-0-	-195	-0-	17	1	447	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
01	837	X	630	-0-	-207	-0-	51	1	579	3	Y	-0-					-0-
02	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	81	1	929	3	Y	-0-					-0-
03	1023	X	814	-0-	-209	-0-	63	1	750	3	Y	1					1
							1	9									
04	990	X	765	-0-	-225	-0-	35	1	721	3	Y	8					9
							9	9									
05	1116	X	813	-0-	-303	-0-	42	1	767	3	Y	4					13
							4	9									
06	1080	X	168	-0-	-912	-0-	10	1	158	3	Y	-0-	11	1			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
01	1581	X	1004	-0-	-577	-0-	90	1	914	3	Y	-0-					-0-
02	1428	X	1202	-0-	-226	-0-	102	1	1099	3	Y	1					1
							1	9									
03	1581	X	1403	-0-	-178	-0-	121	1	1270	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	1530	X	1329	-0-	-201	-0-	90	1	1226	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
05	1395	X	1301	-0-	-94	-0-	90	1	1200	3	Y	10	6	1			7
							11	9									
06	1350	X	1216	-0-	-134	-0-	95	1	1113	3	Y	7	8	1			6
							8	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
01	2511	X	2432	-0-	-79	-0-	215	1	2197	3	Y	18	23	1			8
							20	9									
02	2240	X	2176	-0-	-64	-0-	183	1	1979	3	Y	13	12	1			9
							14	9									
03	2604	X	2340	-0-	-264	-0-	201	1	2111	3	Y	25	30	1			4
							28	9									
04	2520	X	2417	-0-	-103	-0-	163	1	2229	3	Y	23	21	1			6
							25	9									
05	2604	X	2405	-0-	-199	-0-	166	1	2216	3	Y	21	11	1			16
							23	9									
*06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	196	1	2296	3	Y	19	18	1			17
							21	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
01	310	X	294	-0-	-16	-0-	26	1	268	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	103	1	1116	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	147	1	1551	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	445	X	445	-0-	-0-	-0-	30	1	413	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1364	X	875	-0-	-489	-0-	61	1	811	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
06	1650	X	208	-0-	-1442	-0-	16	1	191	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
01	4061 X	3124	-0-	-937	-0-	170	1	2945	3	Y	8	8	1			1
						9	9									
02	3668 X	3513	-0-	-155	-0-	171	1	3333	3	Y	8	8	1			1
						9	9									
03	3472 X	3188	-0-	-284	-0-	164	1	3000	3	Y	22	20	1			3
						24	9									
04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	137	1	3374	3	Y	20	18	1			5
						22	9									
05	3875 X	3279	-0-	-596	-0-	128	1	3137	3	Y	13	14	1			4
						14	9									
06	3750 X	3473	-0-	-277	-0-	125	1	3334	3	Y	13	14	1			3
						14	9									

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

01	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					-0-
03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	145	1	3456	3	Y	35	30	1			5
						39	9									
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	3510 X	3072	-0-	-438	-0-	110	1	2941	3	Y	19	15	1			4
						21	9									

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

01	1767 X	1323	-0-	-444	-0-	118	1	1204	3	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
02	1484 X	1077	-0-	-407	-0-	91	1	983	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
03	1581 X	1101	-0-	-480	-0-	95	1	1002	3	Y	4	5	1			-0-
						4	9									
04	1410 X	1251	-0-	-159	-0-	85	1	1160	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
05	1426 X	1133	-0-	-293	-0-	79	1	1051	3	Y	3	2	1			2
						3	9									
06	1290 X	1147	-0-	-143	-0-	90	1	1055	3	Y	2	3	1			1
						2	9									

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

01	1984 X	1730	-0-	-254	-0-	154	1	1573	3	Y	3	5	1			1
						3	9									
02	1708 X	1517	-0-	-191	-0-	126	1	1363	3	Y	25	10	1			16
						28	9									
03	1891 X	1462	-0-	-429	-0-	121	1	1277	3	Y	58	65	1			9
						64	9									
04	1830 X	1713	-0-	-117	-0-	112	1	1524	3	Y	70	61	1			18
						77	9									
05	1891 X	1636	-0-	-255	-0-	109	1	1453	3	Y	67	35	1			50
						74	9									
06	1680 X	1577	-0-	-103	-0-	120	1	1410	3	Y	43	54	1			39
						47	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
01	434	X	331	-0-	-103	-0-	29	1	301	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	364	X	270	-0-	-94	-0-	23	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	403	X	319	-0-	-84	-0-	28	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	378	X	378	-0-	-0-	-0-	26	1	351	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	416	X	416	-0-	-0-	-0-	29	1	386	3	Y	1					1
							1	9									
*06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

01	2604	X	2503	-0-	-101	-0-	165	1	2332	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	144	1	2214	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	155	1	2312	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	2430	X	2201	-0-	-229	-0-	84	1	2114	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2604	X	2360	-0-	-244	-0-	99	1	2259	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2520	X	2239	-0-	-281	-0-	92	1	2144	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	79	1	900	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	980	N	928	-0-	-52	-0-	70	1	854	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1054	N	660	-0-	-394	-0-	52	1	604	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

01	2046	X	1937	-0-	-109	-0-	172	1	1758	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
02	2352	X	1991	-0-	-361	-0-	168	1	1816	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
03	2604	X	2021	-0-	-583	-0-	174	1	1835	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
04	2520	X	893	-0-	-1627	-0-	60	1	822	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
05	2201	X	928	-0-	-1273	-0-	64	1	854	3	Y	9	5	1			7
							10	9									
*06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	336	1	3933	3	Y	8	8	1			7
							9	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
01	2356	X	1940	-0-	-416	-0-	127	1	1798	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
02	1960	X	1673	-0-	-287	-0-	101	1	1560	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	2139	X	1896	-0-	-243	-0-	118	1	1760	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
04	2010	X	1788	-0-	-222	-0-	68	1	1706	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
05	2077	X	1707	-0-	-370	-0-	72	1	1628	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	1890	X	1807	-0-	-83	-0-	74	1	1726	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

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

01	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	143	1	1623	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	2240	X	1496	-0-	-744	-0-	113	1	1379	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	2480	X	2207	-0-	-273	-0-	171	1	1977	3	Y	54	47	1			8
							59	9									
04	2400	X	1710	-0-	-690	-0-	65	1	1597	3	Y	44	41	1			11
							48	9									
05	2201	X	1693	-0-	-508	-0-	65	1	1597	3	Y	28	31	1			8
							31	9									
06	2130	X	1496	-0-	-634	-0-	53	1	1408	3	Y	32	33	1			7
							35	9									

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

01	3627	X	3274	-0-	-353	-0-	291	1	2972	3	Y	10	14	1			5
							11	9									
02	3388	X	3168	-0-	-220	-0-	267	1	2891	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
03	3782	X	3131	-0-	-651	-0-	270	1	2844	3	Y	15	19	1			2
							17	9									
04	3660	X	3377	-0-	-283	-0-	229	1	3131	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
05	3534	X	3307	-0-	-227	-0-	229	1	3060	3	Y	16	8	1			12
							18	9									
*06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	275	1	3218	3	Y	11	13	1			10
							12	9									

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

01	1116	X	800	-0-	-316	-0-	65	1	735	3	Y	-0-					14
02	924	X	653	-0-	-271	-0-	52	1	601	3	Y	-0-					14
03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	78	1	921	3	Y	-0-					14
04	960	X	698	-0-	-262	-0-	32	1	664	3	Y	2					16
							2	9									
05	992	X	655	-0-	-337	-0-	34	1	621	3	Y	-0-					16
06	960	X	690	-0-	-270	-0-	40	1	649	3	Y	1	14	1			3
							1	9									

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
01	434	N	366	-0-	-68	-0-	18	1	336	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	377	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	24	1	313	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
05	403	N	161	-0-	-242	-0-	9	1	144	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060

01	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	105	1	1194	3	Y	-0-					17
02	1120	X	1111	-0-	-9	-0-	89	1	1022	3	Y	-0-					17
03	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	116	1	1373	3	Y	-0-					17
04	1440	X	1232	-0-	-208	-0-	56	1	1174	3	Y	2					19
							2	9									
05	1488	X	784	-0-	-704	-0-	40	1	744	3	Y	-0-					19
06	1440	X	1101	-0-	-339	-0-	64	1	1036	3	Y	1	17	1			3
							1	9									

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

01	1271	X	673	-0-	-598	-0-	48	1	623	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1148	X	874	-0-	-274	-0-	56	1	816	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	992	X	940	-0-	-52	-0-	60	1	833	3	Y	43	37	1			6
							47	9									
04	960	X	785	-0-	-175	-0-	28	1	683	3	Y	67	57	1			16
							74	9									
05	961	X	698	-0-	-263	-0-	26	1	628	3	Y	40	44	1			12
							44	9									
06	930	X	707	-0-	-223	-0-	24	1	636	3	Y	43	46	1			9
							47	9									

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

01	2852	X	1908	-0-	-944	-0-	126	1	1780	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2576	X	1092	-0-	-1484	-0-	67	1	1024	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2945	X	2558	-0-	-387	-0-	160	1	2397	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2850	X	2051	-0-	-799	-0-	78	1	1972	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2945	X	1336	-0-	-1609	-0-	56	1	1279	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2490	X	1303	-0-	-1187	-0-	54	1	1249	3	Y	-0-					-0-

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
01	992	X	708	-0-	-284	-0-	47	1	660	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	896	X	734	-0-	-162	-0-	45	1	689	3	Y	-0-					-0-
03	837	X	783	-0-	-54	-0-	49	1	733	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	41	1	1024	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	X	775	-0-	-31	-0-	33	1	742	3	Y	-0-					-0-
06	780	X	627	-0-	-153	-0-	26	1	601	3	Y	-0-					-0-

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

01	1984	X	1860	-0-	-124	-0-	166	1	1691	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	1932	X	1799	-0-	-133	-0-	152	1	1639	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
03	2139	X	1891	-0-	-248	-0-	163	1	1713	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
04	2070	X	2027	-0-	-43	-0-	137	1	1873	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
05	2015	X	1929	-0-	-86	-0-	133	1	1782	3	Y	13	7	1			10
							14	9									
*06	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	153	1	1791	3	Y	11	11	1			10
							12	9									

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

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	141	-0-	-99	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					-0-

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

*01	961	N	878	-0-	-83	-0-	66	1	812	3	Y	-0-					2
*02	812	N	726	-0-	-86	-0-	53	1	673	3	Y	-0-					2
*03	930	N	715	-0-	-215	-0-	57	1	658	3	Y	-0-	2	1			-0-
*04	840	N	733	-0-	-107	-0-	20	1	713	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	777	-0-	-29	-0-	28	1	749	3	Y	-0-					-0-
*06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	28	1	733	3	Y	-0-					-0-

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

01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	260	1	2653	3	Y	-0-					-0-
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	307	1	3314	3	Y	-0-					-0-
03	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	641	1	6748	3	Y	-0-					-0-
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	313	1	4284	3	Y	-0-					-0-
05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	333	1	4457	3	Y	-0-					-0-
06	7140	X	4694	-0-	-2446	-0-	369	1	4325	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2900	-0-	-14	-0-	205	1	2681	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	2604	X	2593	-0-	-11	-0-	164	1	2418	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	2852	X	2498	-0-	-354	-0-	168	1	2321	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	2820	X	2450	-0-	-370	-0-	95	1	2346	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	2914	X	2005	-0-	-909	-0-	78	1	1923	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	2820	X	2054	-0-	-766	-0-	74	1	1974	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1099	-0-	-637	-0-	87	1	986	3	Y	24	27	1			3
							26	9									
02	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	120	1	1468	3	Y	28	26	1			5
							31	9									
03	1643	X	1415	-0-	-228	-0-	107	1	1240	3	Y	62	58	1			9
							68	9									
04	1530	X	1295	-0-	-235	-0-	48	1	1192	3	Y	50	47	1			12
							55	9									
05	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	73	1	1794	3	Y	31	34	1			9
							34	9									
*06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	124	1	3314	3	Y	49	48	1			10
							54	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	85	1	1215	3	Y	28	24	1			7
							31	9									
02	1512	X	1002	-0-	-510	-0-	61	1	931	3	Y	9	13	1			3
							10	9									
03	1705	X	1024	-0-	-681	-0-	64	1	953	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
04	1650	X	917	-0-	-733	-0-	35	1	876	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1659	-0-	-170	-0-	112	1	1547	3	N	-0-					-0-
02	1708	X	1609	-0-	-99	-0-	100	1	1509	3	N	-0-					-0-
03	1922	X	1781	-0-	-141	-0-	116	1	1665	3	N	-0-					-0-
04	1860	X	1392	-0-	-468	-0-	53	1	1339	3	N	-0-					-0-
05	1922	X	1874	-0-	-48	-0-	79	1	1795	3	N	-0-					-0-
06	1710	X	1517	-0-	-193	-0-	62	1	1455	3	N	-0-					-0-

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
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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1839	-0-	-951	-0-	161	1	1641	3	Y	34	47	1			15
							37	9									
02	2520	X	1747	-0-	-773	-0-	145	1	1566	3	Y	33	27	1			21
							36	9									
03	2480	X	1656	-0-	-824	-0-	139	1	1460	3	Y	52	64	1			9
							57	9									
04	2400	X	1659	-0-	-741	-0-	109	1	1496	3	Y	49	45	1			13
							54	9									
05	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	156	1	2087	3	Y	52	26	1			39
							57	9									
*06	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	149	1	1752	3	Y	24	41	1			22
							26	9									

CLONINGER WELL #: 1 RRCID -> 247275 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11286 - 11334

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALOMA CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 247315 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	18290	X	16849	-0-	-1441	-0-	1502	1	15344	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	15820	X	14678	-0-	-1142	-0-	1242	1	13428	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
03	17980	X	15721	-0-	-2259	-0-	1362	1	14336	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
04	17400	X	15815	-0-	-1585	-0-	1077	1	14717	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
05	17980	X	15771	-0-	-2209	-0-	1095	1	14657	3	Y	17	9	1			13
							19	9									
06	16320	X	6381	-0-	-9939	-0-	500	1	5864	3	Y	15	15	1			13
							17	9									

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

01	1550	X	1239	-0-	-311	-0-	59	1	1092	3	Y	80	81	1			14
							88	9									
02	1820	X	1393	-0-	-427	-0-	70	1	1247	3	Y	69	65	1			18
							76	9									
03	2108	X	1331	-0-	-777	-0-	81	1	1187	3	Y	57	61	1			14
							63	9									
04	2040	X	1176	-0-	-864	-0-	80	1	1053	3	Y	39	36	1			17
							43	9									
05	1550	X	527	-0-	-1023	-0-	28	1	449	3	Y	45	45	1			17
							50	9									
06	1500	X	1393	-0-	-107	-0-	77	1	1270	3	Y	42	46	1			13
							46	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
01	1147	X	874	-0-	-273	-0-	71	1	803	3	Y	-0-					-0-
02	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	98	1	1123	3	Y	-0-					-0-
03	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	93	1	1103	3	Y	-0-					-0-
04	1050	X	802	-0-	-248	-0-	37	1	765	3	Y	-0-					-0-
05	1364	X	797	-0-	-567	-0-	41	1	756	3	Y	-0-					-0-
06	1320	X	849	-0-	-471	-0-	50	1	799	3	Y	-0-					-0-

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

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

01	3844	X	3078	-0-	-766	-0-	54	1	3024	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	2380	-0-	-1288	-0-	40	1	2340	3	Y	-0-					-0-
03	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	113	1	6215	3	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3425	-0-	-655	-0-	3425	3			Y	-0-					-0-
05	4216	X	2646	-0-	-1570	-0-	2646	3			Y	-0-					-0-
06	6120	X	1281	-0-	-4839	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-

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

01	1209	X	912	-0-	-297	-0-	74	1	838	3	Y	-0-					10
02	1092	X	877	-0-	-215	-0-	70	1	807	3	Y	-0-					10
03	1209	X	1124	-0-	-85	-0-	88	1	1036	3	Y	-0-					10
04	1140	X	920	-0-	-220	-0-	42	1	878	3	Y	-0-					10
05	1178	X	791	-0-	-387	-0-	41	1	750	3	Y	-0-					10
06	1080	X	885	-0-	-195	-0-	52	1	833	3	Y	-0-	9	1			1

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

01	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	114	1	1674	3	Y	43					142
							47	9									
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	123	1	1929	3	Y	59	106	1			95
							65	9									
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	131	1	1960	3	Y	71	105	1			61
							78	9									
04	1770	N	1563	-0-	-207	-0-	60	1	1479	3	Y	22					83
							24	9									
05	2356	N	1541	-0-	-815	-0-	59	1	1456	3	Y	24	64	1			43
							26	9									
06	2100	N	1541	-0-	-559	-0-	55	1	1467	3	Y	17	47	1			13
							19	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
01	3317	X	2977	-0-	-340	-0-	265	1	2708	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	2996	X	2446	-0-	-550	-0-	207	1	2236	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	3317	X	2783	-0-	-534	-0-	241	1	2536	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	3090	X	2872	-0-	-218	-0-	196	1	2672	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3193	X	2254	-0-	-939	-0-	156	1	2087	3	Y	10	4	1			7
							11	9									
*06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	249	1	2914	3	Y	12	9	1			10
							13	9									

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

01	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	15231	3	3	9	Y	3	5	1			1
02	11900	X	9685	-0-	-2215	-0-	9682	3	3	9	Y	3	2	1			2
03	15903	X	11687	-0-	-4216	-0-	11681	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	15390	X	14429	-0-	-961	-0-	14425	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	15903	X	12796	-0-	-3107	-0-	12792	3	4	9	Y	4	2	1			3
06	14730	X	13876	-0-	-854	-0-	13870	3	6	9	Y	5	4	1			4

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

*11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	21	1	163	3	Y	983	380	1			603
							1081	9									
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	184	3	Y	355	651	1			307
							391	9									
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	202	3	Y	291	287	1			311
							8	4	320	9							
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	90	3	Y	411	180	1			542
							452	9									
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	12	1	38	3	Y	297	806	1			33
							35	4	327	9							
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	63	3	34	4	Y	285	252	1			66
							314	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	317	312	1			71
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	321	266	1			126

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

*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	555	218	1			337
							611	9									
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	125	3	Y	197	363	1			171
							217	9									
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	Y	161	159	1			173
							5	4	177	9							
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	61	3	Y	228	100	1			301
							251	9									
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	Y	165	448	1			18
							24	4	182	9							
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	42	3	22	4	Y	141	126	1			33
							155	9									
05	186	N	79	-0-	-107	-0-	9	3	1	4	Y	63	82	1			14
							69	9									
06	180	N	71	-0-	-109	-0-	1	4	70	9	Y	64	53	1			25

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
01	14539 X	12631	-0-	-1908	-0-	216	1	11939	3	Y	433	429	1			38
						476	9									
02	13132 X	11028	-0-	-2104	-0-	307	1	10326	3	Y	359	359	1			38
						395	9									
03	14539 X	10975	-0-	-3564	-0-	364	1	10192	3	Y	381	388	1			31
						419	9									
04	12780 X	10188	-0-	-2592	-0-	334	1	9525	3	Y	299	271	1			59
						329	9									
05	14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	512	1	13830	3	Y	311	320	1			50
						342	9									
*06	16556 X	16556	-0-	-0-	-0-	624	1	15560	3	Y	338	327	1			61
						372	9									

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

01	12028 X	8354	-0-	-3674	-0-	8352	3	2	9	Y	2	4	1			1
02	10780 X	7362	-0-	-3418	-0-	7356	3	6	9	Y	5	3	1			3
03	11966 X	6111	-0-	-5855	-0-	6101	3	10	9	Y	9	10	1			2
04	12403 X	12403	-0-	-0-	-0-	12394	3	9	9	Y	8	8	1			2
05	11036 X	8482	-0-	-2554	-0-	8473	3	9	9	Y	8	4	1			6
06	8070 X	4245	-0-	-3825	-0-	4237	3	8	9	Y	7	7	1			6

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

01	20119 X	17430	-0-	-2689	-0-	17113	3	317	9	Y	288	393	1			131
02	18144 X	15105	-0-	-3039	-0-	14918	3	187	9	Y	170	190	1			111
03	20429 X	16125	-0-	-4304	-0-	15959	3	166	9	Y	151	237	1			25
04	19770 X	15913	-0-	-3857	-0-	15758	3	155	9	Y	141	129	1			37
05	19840 X	15818	-0-	-4022	-0-	15726	3	92	9	Y	84	58	1			63
06	16860 X	15968	-0-	-892	-0-	15927	3	41	9	Y	37	66	1			34

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

01	15686 X	14938	-0-	-748	-0-	14938	3			Y	-0-					-0-
02	14168 X	13531	-0-	-637	-0-	13531	3			Y	-0-					-0-
03	15686 X	13911	-0-	-1775	-0-	13909	3	2	9	Y	2					2
04	14670 X	11619	-0-	-3051	-0-	11576	3	43	9	Y	39					41
05	14973 X	10011	-0-	-4962	-0-	10000	3	11	9	Y	10					51
06	14490 X	7705	-0-	-6785	-0-	7698	3	7	9	Y	6	45	1			12

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

01	27838 X	24358	-0-	-3480	-0-	430	1	23730	3	Y	180	178	1			16
						198	9									
02	25004 X	21555	-0-	-3449	-0-	618	1	20754	3	Y	166	164	1			18
						183	9									
03	27683 X	21357	-0-	-6326	-0-	725	1	20320	3	Y	284	279	1			23
						312	9									
04	23970 X	19754	-0-	-4216	-0-	654	1	18685	3	Y	377	325	1			75
						415	9									
05	24366 X	21574	-0-	-2792	-0-	754	1	20393	3	Y	388	400	1			63
						427	9									
06	23580 X	19093	-0-	-4487	-0-	711	1	17744	3	Y	580	539	1			104
						638	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
01	9269 X	9203	-0-	-66	-0-	855	1	7487	3	Y	376	383	1			44
						447	4	414	9							
02	8232 X	7624	-0-	-608	-0-	911	1	6419	3	Y	262	264	1			42
						6	4	288	9							
03	9796 X	8231	-0-	-1565	-0-	928	1	6728	3	Y	292	311	1			23
						254	4	321	9							
04	9480 X	7961	-0-	-1519	-0-	880	1	6023	3	Y	297	253	1			67
						731	4	327	9							
05	9796 X	6333	-0-	-3463	-0-	199	1	5864	3	Y	27	58	1			36
						240	4	30	9							
06	8910 X	4245	-0-	-4665	-0-	10	1	3975	3	Y	114	121	1			29
						135	4	125	9							

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

01	25141 X	19288	-0-	-5853	-0-	19268	3	20	9	N	18					72
02	20804 X	16212	-0-	-4592	-0-	16210	3	2	9	N	2					74
03	20336 X	15742	-0-	-4594	-0-	15722	3	20	9	N	18					92
04	18810 X	14359	-0-	-4451	-0-	66	1	14281	3	N	11					103
						12	9									
05	19437 X	14963	-0-	-4474	-0-	14955	3	8	9	N	7					110
06	18660 X	14128	-0-	-4532	-0-	14116	3	12	9	N	11					121

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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	6944 X	6334	-0-	-610	-0-	112	1	6197	3	Y	23	23	1			2
						25	9									
02	6272 X	5681	-0-	-591	-0-	164	1	5495	3	Y	20	20	1			2
						22	9									
03	6882 X	5520	-0-	-1362	-0-	189	1	5296	3	Y	32	32	1			2
						35	9									
04	6180 X	4719	-0-	-1461	-0-	159	1	4530	3	Y	27	24	1			5
						30	9									
05	6386 X	5380	-0-	-1006	-0-	191	1	5163	3	Y	24	25	1			4
						26	9									
06	6120 X	4744	-0-	-1376	-0-	182	1	4539	3	Y	21	21	1			4
						23	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
01	24676 X	20876	-0-	-3800	-0-	20801	3	75	9	Y	68	91	1			31
02	21672 X	17622	-0-	-4050	-0-	17566	3	56	9	Y	51	49	1			33
03	23994 X	16809	-0-	-7185	-0-	16737	3	72	9	Y	65	88	1			10
04	22890 X	17308	-0-	-5582	-0-	17234	3	74	9	Y	67	60	1			17
05	22413 X	15275	-0-	-7138	-0-	15214	3	61	9	Y	55	31	1			41
06	20190 X	16865	-0-	-3325	-0-	16779	3	86	9	Y	78	48	1			71

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

01	20677 X	19567	-0-	-1110	-0-	348	1	19212	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
02	16800 X	16662	-0-	-138	-0-	482	1	16173	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
03	19840 X	15364	-0-	-4476	-0-	529	1	14825	3	Y	9	9	1			1
						10	9									
04	19200 X	15727	-0-	-3473	-0-	532	1	15193	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
05	19840 X	16651	-0-	-3189	-0-	593	1	16024	3	Y	31	26	1			5
						34	9									
06	18930 X	15736	-0-	-3194	-0-	606	1	15128	3	Y	2	7	1			-0-
						2	9									

SIDDONS OL WELL #: 2 RRCID -> 261612 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10912 - 11110

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	55676 X	41902	-0-	-13774	-0-	41834	3	68	9	Y	62	70	1			28
02	48524 X	38887	-0-	-9637	-0-	38851	3	36	9	Y	33	40	1			21
03	53723 X	40553	-0-	-13170	-0-	40480	3	73	9	Y	66	76	1			11
04	50910 X	38969	-0-	-11941	-0-	38917	3	52	9	Y	47	46	1			12
05	45632 X	39282	-0-	-6350	-0-	39228	3	54	9	Y	49	25	1			36
06	41670 X	32470	-0-	-9200	-0-	32397	3	73	9	Y	66	42	1			60

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

01	43896 X	34146	-0-	-9750	-0-	34146	3			Y	-0-					-0-
02	38108 X	29229	-0-	-8879	-0-	29229	3			Y	-0-					-0-
03	42191 X	30521	-0-	-11670	-0-	30514	3	7	9	Y	6	5	1			1
04	40830 X	31031	-0-	-9799	-0-	31031	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	38316 X	30786	-0-	-7530	-0-	30786	3			Y	-0-					-0-
06	33030 X	30086	-0-	-2944	-0-	30086	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST WELL #: 3H RRCID -> 261857 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10048 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 1H RRCID -> 263045 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9232 - 13393

*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	16461	X	11215	-0-	-5246	-0-	184	1	10171	3	Y	782	782	1			69
							860	9									
02	14868	X	10053	-0-	-4815	-0-	267	1	8955	3	Y	755	745	1			79
							831	9									
03	16461	X	8077	-0-	-8384	-0-	252	1	7059	3	Y	696	719	1			56
							766	9									
04	14700	X	9618	-0-	-5082	-0-	304	1	8674	3	Y	582	522	1			116
							640	9									
05	13206	X	11640	-0-	-1566	-0-	392	1	10587	3	Y	601	619	1			98
							661	9									
*06	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	494	1	12332	3	Y	439	458	1			79
							483	9									

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

01	60109	X	45028	-0-	-15081	-0-	44700	3	328	9	N	298	370	1			226
02	52500	X	13275	-0-	-39225	-0-	13185	3	90	9	N	82	183	1			125
03	51677	X	41498	-0-	-10179	-0-	41289	3	209	9	N	190	271	1			44
04	45870	X	33016	-0-	-12854	-0-	32795	3	221	9	N	201	159	1			86
05	46159	X	32308	-0-	-13851	-0-	32093	3	215	9	N	195	169	1			112
06	43590	X	31545	-0-	-12045	-0-	31381	3	164	9	N	149	175	1			86

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

01	51305	X	43551	-0-	-7754	-0-	43362	3	189	9	Y	172	94	1			78
02	48888	X	37558	-0-	-11330	-0-	37558	3			Y	-0-	78	1			-0-
03	54374	X	38653	-0-	-15721	-0-	38653	3			Y	-0-					-0-
04	52620	X	37327	-0-	-15293	-0-	37327	3			Y	-0-					-0-
05	48856	X	36196	-0-	-12660	-0-	36193	3	3	9	Y	3	1	1			2
06	42150	X	35980	-0-	-6170	-0-	35979	3	1	9	Y	1	2	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29636	X	21065	-0-	-8571	-0-	361	1	19899	3	Y	732	733	1			64
							805	9									
02	24528	X	18782	-0-	-5746	-0-	523	1	17576	3	Y	621	620	1			65
							683	9									
03	27156	X	19400	-0-	-7756	-0-	644	1	18051	3	Y	641	655	1			51
							705	9									
04	23580	X	17328	-0-	-6252	-0-	565	1	16122	3	Y	583	518	1			116
							641	9									
05	21948	X	21135	-0-	-813	-0-	733	1	19826	3	Y	524	555	1			85
							576	9									
06	20400	X	18239	-0-	-2161	-0-	685	1	17099	3	Y	414	425	1			74
							455	9									

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2H RRCID -> 265199 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15367 11/27/2011

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

01	155124	X	15120	-0-	-140004	-0-	15079	3	41	9	Y	37	49	1			17
02	140112	X	16781	-0-	-123331	-0-	16748	3	33	9	Y	30	27	1			20
03	155124	X	17104	-0-	-138020	-0-	17059	3	45	9	Y	41	54	1			7
04	150120	X	16235	-0-	-133885	-0-	16205	3	30	9	Y	27	27	1			7
05	155124	X	15948	-0-	-139176	-0-	15922	3	26	9	Y	24	13	1			18
06	17970	X	15889	-0-	-2081	-0-	15865	3	24	9	Y	22	20	1			20

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

01	99169	X	28060	-0-	-71109	-0-	472	1	26049	3	Y	1399	1397	1			123
							1539	9									
02	89572	X	23339	-0-	-66233	-0-	639	1	21476	3	Y	1113	1119	1			117
							1224	9									
03	99169	X	23427	-0-	-75742	-0-	769	1	21539	3	Y	1017	1053	1			81
							1119	9									
04	24060	X	20469	-0-	-3591	-0-	652	1	18618	3	Y	1090	954	1			217
							1199	9									
05	24862	X	24528	-0-	-334	-0-	834	1	22539	3	Y	1050	1096	1			171
							1155	9									
06	24060	X	20793	-0-	-3267	-0-	769	1	19189	3	Y	759	793	1			137
							835	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

01	0	W	64685	-0-	64685	581057	1147	1	63334	3	Y	185	184	1			16
							204	9									
02	0	W	52308	-0-	52308	633365	1508	1	50643	3	Y	143	144	1			15
							157	9									
03	680417	X	47052	-0-	-633365	-0-	1615	1	45262	3	Y	159	161	1			13
							175	9									
04	46860	X	40295	-0-	-6565	-0-	1357	1	38752	3	Y	169	148	1			34
							186	9									
05	48422	X	43388	-0-	-5034	-0-	1542	1	41685	3	Y	146	156	1			24
							161	9									
06	48390	X	35452	-0-	-12938	-0-	1361	1	33948	3	Y	130	131	1			23
							143	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72850	X	33187	-0-	-39663	-0-	564	1	31132	3	Y	1355	1360	1			119
							1491	9									
02	65800	X	25635	-0-	-40165	-0-	709	1	23823	3	Y	1003	1017	1			105
							1103	9									
03	72850	X	23534	-0-	-49316	-0-	770	1	21576	3	Y	1080	1099	1			86
							1188	9									
04	70500	X	20976	-0-	-49524	-0-	674	1	19233	3	Y	972	865	1			193
							1069	9									
05	72850	X	22166	-0-	-50684	-0-	750	1	20274	3	Y	1038	1062	1			169
							1142	9									
06	32130	X	24010	-0-	-8120	-0-	892	1	22251	3	Y	788	815	1			142
							867	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 102520 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 5742 - 5844

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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	263	1	490	3	Y	14					30
							15	9									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	354	1	737	3	Y	10	20	1			20
							11	9									
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	444	1	939	3	Y	10					30
							11	9									
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	499	1	641	3	Y	8	18	1			20
							9	9									
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	372	1	505	3	Y	18					38
							20	9									
06	810	N	597	-0-	-213	-0-	216	1	375	3	Y	5	22	1			21
							6	9									

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

01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1166	3	1	9	Y	1					6
02	952	N	933	-0-	-19	-0-	933	3			Y	-0-					6
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	948	3	1	9	Y	1					7
04	1140	N	931	-0-	-209	-0-	930	3	1	9	Y	1					8
05	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	3			Y	-0-					8
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	910	3	2	9	Y	2					10

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

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	43	1	81	3	Y	14					30
							15	9									
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	57	1	120	3	Y	10	20	1			20
							11	9									
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	43	1	90	3	Y	10					30
							11	9									
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	37	1	48	3	Y	8	18	1			20
							9	9									
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	31	1	41	3	Y	18					38
							20	9									
*06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	314	1	546	3	Y	5	22	1			21
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 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
01	11	N	-0-	-0-	-11	-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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	554	-0-	-706	-0-	550	3	4	9	Y	4					4

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
01	868	N	669	-0-	-199	-0-	228	1	426	3	Y	14					30
							15	9									
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	201	1	419	3	Y	10	20	1			20
							11	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	249	1	525	3	Y	10					30
							11	9									
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	269	1	345	3	Y	8	18	1			20
							9	9									
05	713	N	410	-0-	-303	-0-	166	1	225	3	Y	17					37
							19	9									
06	750	N	206	-0-	-544	-0-	73	1	127	3	Y	5	21	1			21
							6	9									

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
01	2480	X	1325	-0-	-1155	-0-	452	1	843	3	Y	27					58
							30	9									
02	2240	X	2121	-0-	-119	-0-	681	1	1417	3	Y	21	40	1			39
							23	9									
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	784	1	1656	3	Y	20					59
							22	9									
04	1290	X	501	-0-	-789	-0-	217	1	278	3	Y	5	35	1			29
							6	9									
05	2356	X	370	-0-	-1986	-0-	153	1	207	3	Y	9					38
							10	9									
06	2370	X	1949	-0-	-421	-0-	707	1	1230	3	Y	11	16	1			33
							12	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
01	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
02	1540	X	1382	-0-	-158	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
03	1891	X	1469	-0-	-422	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-
04	1830	X	1344	-0-	-486	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
05	1891	X	1233	-0-	-658	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
06	1710	X	1211	-0-	-499	-0-	1205	3	6	9	Y	5					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	205	3	17	9	Y	15	20	1			15
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	606	3	19	9	Y	17					32
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	589	3	18	9	Y	16	20	0			28
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	584	3	19	9	Y	17	18	1			27
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	596	3	21	9	Y	19	17	0			29
*06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	554	3	17	9	Y	15	15	1	1	3	28

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

01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	814	3	52	9	Y	47	61	1			41
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1643	3	56	9	Y	51					92
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1540	3	52	9	Y	47	56	0			83
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1696	3	56	9	Y	51	54	1			80
05	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	1681	3	61	9	Y	55	49	0			86
06	1530 N	995	-0-	-535	-0-	944	3	51	9	Y	46	46	1	3	3	82
												1	6			

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

01	1023 N	690	-0-	-333	-0-	236	1	440	3	Y	13					30
						14	9									
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	247	1	514	3	Y	10	20	1			20
						11	9									
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	278	1	587	3	Y	10					30
						11	9									
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	312	1	400	3	Y	8	18	1			20
						9	9									
05	868 N	420	-0-	-448	-0-	171	1	232	3	Y	15					35
						17	9									
06	840 N	763	-0-	-77	-0-	276	1	480	3	Y	6	20	1			21
						7	9									

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

01	1054 X	756	-0-	-298	-0-	756	3			Y	-0-					1
02	980 X	543	-0-	-437	-0-	543	3			Y	-0-					1
03	1240 X	980	-0-	-260	-0-	979	3	1	9	Y	1					2
04	1200 X	990	-0-	-210	-0-	990	3			Y	-0-					2
05	1240 X	1045	-0-	-195	-0-	1045	3			Y	-0-					2
*06	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147	3			Y	-0-					3
02	1064 N	992	-0-	-72	-0-	992	3			Y	-0-					3
03	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	1059	3			Y	-0-					3
04	1110 N	943	-0-	-167	-0-	942	3	1	9	Y	1					4
05	1085 N	976	-0-	-109	-0-	976	3			Y	-0-					4
*06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	3	1	9	Y	1					5

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

01	930 X	626	-0-	-304	-0-	625	3	1	9	Y	1					3
02	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					3
03	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					3
04	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					3
05	1209 X	632	-0-	-577	-0-	631	3	1	9	Y	1					4
06	1170 X	530	-0-	-640	-0-	530	3			Y	-0-					4

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

01	1767 X	1693	-0-	-74	-0-	1690	3	3	9	Y	3					41
02	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1707	3	2	9	Y	2					43
03	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1871	3	4	9	Y	4					47
04	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1713	3	9	9	Y	8					55
05	1891 X	1690	-0-	-201	-0-	1683	3	7	9	Y	6					61
06	1830 X	1576	-0-	-254	-0-	1567	3	9	9	Y	8					69

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

01	1736 X	1371	-0-	-365	-0-	1371	3			Y	-0-					4
02	1372 X	1209	-0-	-163	-0-	1209	3			Y	-0-					4
03	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1523	3	1	9	Y	1					5
04	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			Y	-0-					5
05	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1569	3	1	9	Y	1					6
06	1470 X	1436	-0-	-34	-0-	1435	3	1	9	Y	1					7

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A.W.P. (WILCOX 6200) 00256 750 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
WAPITI OPERATING, LLC 895805
WHEELER, LEE WELL #: 3 RRCID -> 165516 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 6924 - 6930

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-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACLETO CREEK (POTH SAND) 00467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILSON
DULUDE, EDWARD 231070
DULUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133546 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2812 - 2821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

01	465	N	271	-0-	-194	-0-	94	1	177	2	N	-0-				-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	112	1	260	2	N	-0-				-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	153	1	328	2	N	-0-				-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	133	1	288	2	N	-0-				-0-
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	110	1	200	2	N	-0-				-0-
06	480	N	61	-0-	-419	-0-	45	1	16	2	N	-0-				-0-

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

01	496	N	171	-0-	-325	-0-	59	1	112	2	N	-0-				-0-
02	448	N	246	-0-	-202	-0-	74	1	172	2	N	-0-				-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	93	1	199	2	N	-0-				-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	67	1	146	2	N	-0-				-0-
05	279	N	177	-0-	-102	-0-	63	1	114	2	N	-0-				-0-
06	270	N	83	-0-	-187	-0-	61	1	22	2	N	-0-				-0-

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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	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

01	806	N	601	-0-	-205	-0-	208	1	393	2	N	-0-				-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	244	1	567	2	N	-0-				-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	334	1	714	2	N	-0-				-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	280	1	608	2	N	-0-				-0-
05	899	N	455	-0-	-444	-0-	162	1	293	2	N	-0-				-0-
06	1020	N	117	-0-	-903	-0-	86	1	31	2	N	-0-				-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	528	1	995	2	N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	440	1	1023	2	N	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	448	1	958	2	N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	333	1	722	2	N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	338	1	613	2	N	-0-					-0-
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	607	1	215	2	N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	159	1	299	2	N	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	130	1	301	2	N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	148	1	315	2	N	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	135	1	292	2	N	-0-					-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	157	1	284	2	N	-0-					-0-
06	450	N	124	-0-	-326	-0-	92	1	32	2	N	-0-					-0-

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

01	527	N	444	-0-	-83	-0-	154	1	290	2	N	-0-					-0-
02	672	N	413	-0-	-259	-0-	124	1	289	2	N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	132	1	282	2	N	-0-					-0-
04	420	N	316	-0-	-104	-0-	100	1	216	2	N	-0-					-0-
05	465	N	305	-0-	-160	-0-	108	1	197	2	N	-0-					-0-
06	390	N	99	-0-	-291	-0-	73	1	26	2	N	-0-					-0-

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

01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	267	1	503	2	N	-0-					-0-
02	672	N	627	-0-	-45	-0-	189	1	438	2	N	-0-					-0-
03	434	N	378	-0-	-56	-0-	120	1	258	2	N	-0-					-0-
04	750	N	147	-0-	-603	-0-	46	1	101	2	N	-0-					-0-
05	682	N	109	-0-	-573	-0-	39	1	70	2	N	-0-					-0-
06	360	N	68	-0-	-292	-0-	50	1	18	2	N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	219	1	414	2	N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	182	1	424	2	N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	206	1	442	2	N	-0-					-0-
04	600	N	496	-0-	-104	-0-	157	1	339	2	N	-0-					-0-
05	682	N	577	-0-	-105	-0-	205	1	372	2	N	-0-					-0-
06	630	N	172	-0-	-458	-0-	127	1	45	2	N	-0-					-0-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

01	775	N	548	-0-	-227	-0-	190	1	358	2	N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	204	1	473	2	N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	245	1	524	2	N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	207	1	449	2	N	-0-					-0-
05	744	N	420	-0-	-324	-0-	149	1	271	2	N	-0-					-0-
06	750	N	101	-0-	-649	-0-	75	1	26	2	N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

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
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	110	1	207	2	N	-0-			-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	97	1	227	2	N	-0-			-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	113	1	243	2	N	-0-			-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	100	1	217	2	N	-0-			-0-
05	372	N	313	-0-	-59	-0-	111	1	202	2	N	-0-			-0-
06	330	N	102	-0-	-228	-0-	75	1	27	2	N	-0-			-0-

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

01	62	N	41	-0-	-21	-0-	14	1	27	2	N	-0-			-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	14	1	31	2	N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	241	1	453	2	N	-0-			-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	202	1	470	2	N	-0-			-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	226	1	483	2	N	-0-			-0-
04	660	N	536	-0-	-124	-0-	169	1	367	2	N	-0-			-0-
05	744	N	551	-0-	-193	-0-	196	1	355	2	N	-0-			-0-
06	690	N	227	-0-	-463	-0-	168	1	59	2	N	-0-			-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

01	775	N	515	-0-	-260	-0-	179	1	336	2	N	-0-			-0-
02	700	N	675	-0-	-25	-0-	203	1	472	2	N	-0-			-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	244	1	522	2	N	-0-			-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	211	1	456	2	N	-0-			-0-
05	744	N	427	-0-	-317	-0-	152	1	275	2	N	-0-			-0-
06	750	N	98	-0-	-652	-0-	72	1	26	2	N	-0-			-0-

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

01	837	N	777	-0-	-60	-0-	269	1	508	2	N	-0-			-0-
02	784	N	691	-0-	-93	-0-	208	1	483	2	N	-0-			-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	239	1	510	2	N	-0-			-0-
04	750	N	607	-0-	-143	-0-	192	1	415	2	N	-0-			-0-
05	775	N	673	-0-	-102	-0-	239	1	434	2	N	-0-			-0-
*06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	171	1	660	2	N	-0-			-0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 873 PERF. 608 - 691

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ADAMS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 247596 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 917 PERF. 590 - 670

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

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

SIERRA BLANCA PETRO. ENERGY,INC. 780201
BOHL, FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 072351 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 1120 PERF. N/A

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	B	-0-				N	-0-				-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2		N	-0-				-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	2		N	-0-				-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	2		N	-0-				-0-
06	750	N	572	-0-	-178	B	-0-	572	2		N	-0-				-0-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-				N	-0-				-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-				-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2		N	-0-				-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-				-0-
06	8	N	6	-0-	-2	B	-0-	6	2		N	-0-				-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	589 #	583	-0-	-6	-0-	4	1	579	2	N	-0-					-0-
02	517 R	517	-0-	-0-	-0-	4	1	513	2	N	-0-					-0-
03	558 #	458	-0-	-100	-0-	3	1	455	2	N	-0-					-0-
04	570 #	533	-0-	-37	-0-	4	1	529	2	N	-0-					-0-
05	589 #	474	-0-	-115	-0-	3	1	471	2	N	-0-					-0-
06	570 #	476	-0-	-94	-0-	3	1	473	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH SIERRA WATER-EAGLE FORD,LLC 385649
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
J-W OPERATING CO. 427960
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
*06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

01	14B2 EXT	-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	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	25	-0-	25	36	25	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	19	-0-	19	55	19	2			Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
03	1333 N	991	-0-	-342	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
04	1320 N	1001	-0-	-319	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
06	960 N	948	-0-	-12	-0-	21	1	927	2	Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

01	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
04	1110 N	861	-0-	-249	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
05	1178 N	1072	-0-	-106	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
*06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	29	1	1261	2	Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

01	2108 X	1940	-0-	-168	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
02	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
03	2046 X	2001	-0-	-45	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
04	1980 X	1910	-0-	-70	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
05	2108 X	1923	-0-	-185	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
06	2040 X	1654	-0-	-386	-0-	37	1	1617	2	Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

01	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
*06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					-0-

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

01	992 X	423	-0-	-569	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	756 X	72	-0-	-684	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	775 X	179	-0-	-596	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	630 X	76	-0-	-554	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	589 X	162	-0-	-427	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	420 X	160	-0-	-260	-0-	4	1	156	2	N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	310 N	224	-0-	-86	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	336 N	220	-0-	-116	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
*06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	17	1	750	2	Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	300 N	153	-0-	-147	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	4	1	182	2	Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	319	2	6	9	N	5					42
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	325	2	3	9	N	3					45
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	N	2					47
04	300 N	235	-0-	-65	-0-	234	2	1	9	N	1					48
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	421	2	13	9	N	12					60
06	270 N	164	-0-	-106	-0-	4	1	160	2	N	-0-					60

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

01	14B2 EXT	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					19
02	56 N	9	-0-	-47	-0-	9	2			Y	-0-					19
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					19
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					19
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					19
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					19

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

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

01	341 X	227	-0-	-114	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	308 X	201	-0-	-107	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	310 X	93	-0-	-217	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	210 X	27	-0-	-183	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	217 X	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	210 X	185	-0-	-25	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1333	2	7	9	Y	6	10	1			2
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1141	2	6	9	Y	5					7
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1164	2	7	9	Y	6	8	1	1	8	4
04	1290 N	999	-0-	-291	-0-	993	2	6	9	Y	5	5	1	1	8	3
05	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	1178	2	7	9	Y	6					9
06	1140 N	1088	-0-	-52	-0-	25	1	1061	2	Y	2	9	1			2
						2	9									

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

01	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1289	2	7	9	Y	6	8	1			2
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1126	2	6	9	Y	5					7
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1295	2	4	9	Y	4	7	1			4
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1300	2	4	9	Y	4	5	1			3
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1333	2	6	9	Y	5					8
06	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	28	1	1224	2	Y	2	8	1			2
						2	9									

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

01	1023 N	890	-0-	-133	-0-	882	2	8	9	Y	7	12	1			2
02	840 N	790	-0-	-50	-0-	783	2	7	9	Y	6					8
03	1085 N	867	-0-	-218	-0-	861	2	6	9	Y	5	9	1			4
04	870 N	867	-0-	-3	-0-	860	2	7	9	Y	6	7	1			3
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	884	2	8	9	Y	7					10
06	840 N	832	-0-	-8	-0-	19	1	811	2	Y	2	10	1			2
						2	9									

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

01	1116 N	959	-0-	-157	-0-	945	2	14	9	Y	13	15	1			3
02	840 N	782	-0-	-58	-0-	770	2	12	9	Y	11					14
03	1054 N	918	-0-	-136	-0-	907	2	11	9	Y	10	16	1			8
04	930 N	865	-0-	-65	-0-	854	2	11	9	Y	10	11	1			7
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	906	2	13	9	Y	12					19
06	900 N	852	-0-	-48	-0-	19	1	829	2	Y	4	19	1			4
						4	9									

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

01	1612 X	898	-0-	-714	-0-	131	1	739	2	Y	25					65
						28	9									
02	1764 X	1558	-0-	-206	-0-	120	1	1416	2	Y	20					85
						22	9									
03	1953 X	1520	-0-	-433	-0-	155	1	1365	2	Y	-0-					85
04	1890 X	1506	-0-	-384	-0-	112	1	1394	2	Y	-0-					85
05	1736 X	1682	-0-	-54	-0-	106	1	1576	2	Y	-0-					85
06	1680 X	1259	-0-	-421	-0-	1237	2	22	9	Y	20					105

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: 4 RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010 - PLUGGED 11/11/09

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

01	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1239	2	3	9	N	3					73
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	2	1	9	N	1					74
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	2	1	9	N	1					75
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1369	2	10	9	N	9					84
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	2	2	9	N	2					86
06	1350 N	1051	-0-	-299	-0-	1050	2	1	9	N	1					87

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM WELL #: 1 RRCID -> 170313 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7160 - 7178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

01	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	1165	2	14	9	Y	13	33	1		21
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1040	2	8	9	Y	7				28
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-				28
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	Y	1				29
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-				29
06	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1203	2	1	9	Y	1				30

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	578	2	7	9	Y	6	16	1		11
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	515	2	3	9	Y	3				14
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-				14
04	570	N	452	-0-	-118	-0-	451	2	1	9	Y	1				15
05	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			Y	-0-				15
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			Y	-0-				15

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

01	1054	N	937	-0-	-117	-0-	927	2	10	9	Y	9	25	1		16
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	909	2	6	9	Y	5				21
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	Y	1				22
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	Y	1				23
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-				23
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-				23

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

01	868	N	674	-0-	-194	-0-	668	2	6	9	Y	5	13	1		9
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	Y	2				11
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-				11
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	Y	1				12
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-				12
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	2			Y	-0-				12

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

01	744	N	608	-0-	-136	-0-	600	2	8	9	Y	7	18	1		12
02	644	N	600	-0-	-44	-0-	597	2	3	9	Y	3				15
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-				15
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1	9	Y	1				16
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	779	2	1	9	Y	1				17
06	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	2			Y	-0-				17

KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

01	1023	N	966	-0-	-57	-0-	955	2	11	9	Y	10	24	1		16
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	912	2	4	9	Y	4				20
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	Y	1				21
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	2	1	9	Y	1				22
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-				22
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-				22

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1073	2	17	9	Y	15					22
02	1120	N	1099	-0-	-21	-0-	268	1	821	2	Y	9					31
							10	9									
03	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1211	2	3	9	Y	3					34
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1038	2	2	9	Y	2					36
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1264	2	3	9	Y	3					39
06	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2			Y	-0-					39

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	946	2	14	9	Y	13					35
02	1064	N	1023	-0-	-41	-0-	250	1	764	2	Y	8					43
							9	9									
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1130	2	3	9	Y	3					46
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	Y	2					48
05	1147	N	846	-0-	-301	-0-	844	2	2	9	Y	2					50
06	1110	N	895	-0-	-215	-0-	895	2			Y	-0-					50

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	639	-0-	-43	-0-	637	2	2	9	Y	2					67
02	812	N	596	-0-	-216	-0-	173	1	415	2	Y	7					74
							8	9									
03	837	N	602	-0-	-235	-0-	151	1	450	2	Y	1					75
							1	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	146	1	623	2	Y	1					76
							1	9									
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	184	1	639	2	Y	2					78
							2	9									
*06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	198	1	561	2	Y	2					80
							2	9									

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
01	713	N	674	-0-	-39	-0-	672	2	2	9	Y	2					19
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	135	1	531	2	Y	9					28
							10	9									
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	239	1	713	2	Y	-0-					28
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	184	1	788	2	Y	1					29
							1	9									
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	167	1	707	2	Y	3					32
							3	9									
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	178	1	503	2	Y	3					35
							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
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	638	2	10	9	Y	9					10
02	980	N	745	-0-	-235	-0-	182	1	556	2	Y	6					16
							7	9									
03	1023	N	871	-0-	-152	-0-	869	2	2	9	Y	2					18
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	Y	1					19
05	837	N	811	-0-	-26	-0-	810	2	1	9	Y	1					20
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	801	2	1	9	Y	1					21

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1047	2	10	9	Y	9	24	1			15
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	967	2	6	9	Y	5					20
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					20
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1	9	Y	1					21
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	2	1	9	Y	1					22
*06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					22

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
01	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	359	1	1052	2	N	-0-					75
02	1176	X	999	-0-	-177	-0-	232	1	766	2	N	1					76
							1	9									
03	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	365	1	1189	2	N	1	1	8			76
							1	9									
04	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	346	1	1187	2	N	1	1	8			76
							1	9									
05	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	335	1	1170	2	N	-0-					76
06	1500	X	1468	-0-	-32	-0-	319	1	1149	2	N	-0-					76

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
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	336	1	954	2	Y	-0-					17
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	253	1	810	2	Y	-0-					17
03	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	267	1	843	2	Y	-0-					17
04	1170	N	956	-0-	-214	-0-	221	1	733	2	Y	2					19
							2	9									
05	1178	N	947	-0-	-231	-0-	216	1	728	2	Y	3					22
							3	9									
06	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	230	1	803	2	Y	5					27
							6	9									

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
01	1302	X	1279	-0-	-23	-0-	328	1	951	2	N	-0-					17
02	1148	X	786	-0-	-362	-0-	184	1	602	2	N	-0-					17
03	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	312	1	1012	2	N	-0-					17
04	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	282	1	958	2	N	-0-					17
05	1271	X	1231	-0-	-40	-0-	276	1	955	2	N	-0-					17
06	1290	X	1199	-0-	-91	-0-	262	1	937	2	N	-0-					17

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	436	1	1255	2	Y	-0-					25
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	343	1	1110	2	Y	1					26
							1	9									
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	392	1	1259	2	Y	-0-					26
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	317	1	1070	2	Y	1					27
							1	9									
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	330	1	1129	2	Y	4					31
							4	9									
*06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	300	1	1065	2	Y	7					38
							8	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	291	1	842	2	Y	-0-					19
02	1064	N	1036	-0-	-28	-0-	243	1	793	2	Y	-0-					19
03	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	278	1	897	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
04	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	234	1	795	2	Y	1					20
							1	9									
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	286	1	991	2	Y	3					23
							3	9									
*06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	286	1	1022	2	Y	5					28
							6	9									

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	599	1	1750	2	Y	-0-					34
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	487	1	1607	2	Y	-0-					34
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	543	1	1770	2	Y	-0-					34
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	462	1	1583	2	Y	2					36
							2	9									
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	495	1	1723	2	Y	6					42
							7	9									
*06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	465	1	1672	2	Y	9					51
							10	9									

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	241	1	702	2	Y	-0-					12
02	588	N	486	-0-	-102	-0-	183	1	302	2	Y	1					13
							1	9									
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	190	1	617	2	Y	-0-					13
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	162	1	555	2	Y	1					14
							1	9									
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	173	1	602	2	Y	2					16
							2	9									
*06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	174	1	627	2	Y	3					19
							3	9									

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	132	1	384	2	Y	-0-					21
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	102	1	334	2	Y	-0-					21
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	108	1	351	2	Y	-0-					21
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	90	1	308	2	Y	1					22
							1	9									
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	95	1	330	2	Y	2					24
							2	9									
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	104	1	375	2	Y	2					26
							2	9									

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	261	1	772	2	N	-0-					-0-
02	934	X	934	-0-	-0-	-0-	216	1	718	2	N	-0-					-0-
03	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	246	1	810	2	N	-0-					-0-
04	990	X	987	-0-	-3	-0-	221	1	766	2	N	-0-					-0-
05	1023	X	1006	-0-	-17	-0-	222	1	784	2	N	-0-					-0-
*06	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	225	1	821	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
01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	361	1	1037	2	N	-0-					60
02	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	292	1	942	2	N	-0-					60
03	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	364	1	1166	2	N	-0-					60
04	1350 X	1232	-0-	-118	-0-	282	1	950	2	N	-0-					60
05	1395 X	1368	-0-	-27	-0-	308	1	1057	2	N	3					63
						3	9									
06	1470 X	1348	-0-	-122	-0-	293	1	1038	2	N	15					78
						17	9									

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

01	371 X	371	-0-	-0-	-0-	94	1	277	2	N	-0-					38
02	297 X	297	-0-	-0-	-0-	69	1	228	2	N	-0-					38
03	341 X	311	-0-	-30	-0-	73	1	238	2	N	-0-					38
04	360 X	214	-0-	-146	-0-	48	1	166	2	N	-0-					38
05	372 X	290	-0-	-82	-0-	65	1	225	2	N	-0-	3	5			35
06	360 X	345	-0-	-15	-0-	74	1	265	2	N	5	40	1			-0-
						6	9									

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

01	1240 X	1070	-0-	-170	-0-	274	1	796	2	N	-0-					43
02	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	241	1	790	2	N	2					45
						2	9									
03	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	263	1	854	2	N	-0-					45
04	1050 X	1012	-0-	-38	-0-	229	1	783	2	N	-0-					45
05	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	302	1	1045	2	N	-0-					45
*06	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	281	1	1005	2	N	-0-					45

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

01	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	382	1	1146	2	N	-0-					17
02	1288 X	902	-0-	-386	-0-	206	1	696	2	N	-0-					17
03	1488 X	1380	-0-	-108	-0-	317	1	1063	2	N	-0-					17
04	1470 X	1351	-0-	-119	-0-	299	1	1052	2	N	-0-					17
05	1519 X	1409	-0-	-110	-0-	307	1	1102	2	N	-0-					17
*06	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	323	1	1195	2	N	-0-					17

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

01	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	484	1	1510	2	N	-0-					17
02	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	404	1	1419	2	N	-0-					17
03	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	469	1	1632	2	N	-0-					17
04	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	433	1	1587	2	N	-0-					17
05	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	435	1	1617	2	N	-0-					17
06	2040 X	1938	-0-	-102	-0-	400	1	1538	2	N	-0-					17

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

01	744 N	732	-0-	-12	-0-	187	1	545	2	Y	-0-					5
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	144	1	474	2	Y	-0-					5
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	176	1	572	2	Y	-0-					5
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	51	1	1043	2	Y	-0-					5
05	682 N	233	-0-	-449	-0-	52	1	181	2	Y	-0-					5
06	720 N	249	-0-	-471	-0-	54	1	195	2	Y	-0-					5

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
01	1426 N	1306	-0-	-120	-0-	335	1	971	2	Y	-0-			24
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	304	1	996	2	Y	-0-			24
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	349	1	1131	2	Y	-0-			24
04	1260 N	1030	-0-	-230	-0-	306	1	724	2	Y	-0-			24
05	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	311	1	1077	2	Y	-0-			24
06	1380 N	1355	-0-	-25	-0-	296	1	1059	2	Y	-0-			24

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

01	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	447	1	1314	2	Y	-0-			18
02	1652 N	1570	-0-	-82	-0-	364	1	1206	2	Y	-0-			18
03	1829 N	1748	-0-	-81	-0-	408	1	1340	2	Y	-0-			18
04	1710 N	1689	-0-	-21	-0-	379	1	1310	2	Y	-0-			18
05	1736 N	1695	-0-	-41	-0-	377	1	1318	2	Y	-0-			18
06	1680 N	1678	-0-	-2	-0-	363	1	1315	2	Y	-0-			18

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

01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	297	1	869	2	Y	-0-			15
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	252	1	830	2	Y	-0-			15
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	288	1	940	2	Y	-0-			15
04	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	235	1	806	2	Y	-0-			15
05	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	247	1	861	2	Y	-0-			15
06	1110 N	1090	-0-	-20	-0-	237	1	853	2	Y	-0-			15

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

01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	183	1	523	2	Y	-0-			9
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	134	1	433	2	Y	-0-			9
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	149	1	475	2	Y	-0-			9
04	600 N	554	-0-	-46	-0-	127	1	427	2	Y	-0-			9
05	620 N	559	-0-	-61	-0-	127	1	432	2	Y	-0-			9
06	600 N	597	-0-	-3	-0-	132	1	465	2	Y	-0-			9

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

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 121 RRCID -> 221567 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 1628 - 1638

01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAKER (ESCONDIDO 900) //CONT.// 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4247 #	2780	-0-	-1467	-0-	2780	2			N	-0-					85
02	3500 #	2327	-0-	-1173	-0-	2327	2			N	-0-					85
03	3875 #	3745	-0-	-130	-0-	3745	2			N	-0-					85
04	3300 #	3176	-0-	-124	-0-	3176	2			N	-0-					85
05	3150 R	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					85
06	3630 #	2864	-0-	-766	-0-	2864	2			N	-0-					85

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

01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	448 N	447	-0-	-1	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

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

01	434 N	206	-0-	-228	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	336 N	180	-0-	-156	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

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

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

01	2921 N	2836	-0-	-85	-0-	2836	2	N	-0-			-0-
02	2800 X	2416	-0-	-384	-0-	2416	2	N	-0-			-0-
03	3100 X	2659	-0-	-441	-0-	2659	2	N	-0-			-0-
04	3000 X	2279	-0-	-721	-0-	2279	2	N	-0-			-0-
05	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2	N	-0-			-0-
*06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-
02	896 N	891	-0-	-5	-0-	891	3		N	-0-			-0-
03	992 N	682	-0-	-310	-0-	682	3		N	-0-			-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
05	992 N	803	-0-	-189	-0-	803	3		N	-0-			-0-
*06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-

BUNGER 6 WELL #: 1 RRCID -> 121195 COMPL. DATE 04/11/1986 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3460 - 3503

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	580	-0-	-1063	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1007	-0-	-605	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1268	-0-	-747	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

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
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	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
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 2 RRCID -> 118019 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3236 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

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

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	465	N	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	496	N	311	-0-	-185	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	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
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	199	-0-	-53	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	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
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	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
01	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	485	-0-	-103	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	396	-0-	-286	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

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
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2222	-0-	-134	-0-	227	1	1995	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	1926	-0-	-258	-0-	217	1	1709	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	1930	-0-	-488	-0-	203	1	1727	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	1887	-0-	-453	-0-	199	1	1688	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	2173	-0-	-245	-0-	246	1	1927	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	2060	-0-	-100	-0-	228	1	1832	2	N	-0-					-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	384	1	3375	2	N	-0-			-0-
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	334	1	2630	2	N	-0-			-0-
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	351	1	2984	2	N	-0-			-0-
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	366	1	3096	2	N	-0-			-0-
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	346	1	2711	2	N	-0-			-0-
*06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	296	1	2379	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

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

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENTON CITY S, (ANACACHO) //CONT.// 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. //CONT.// 698761
COLLINS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 229953 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1816 - 1832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3	N	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-

KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
02	336 N	251	-0-	-85	-0-	251	3	N	-0-			-0-
03	279 N	77	-0-	-202	-0-	77	3	N	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-
*06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

01	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	3	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3	N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-			-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

GRACEY WELL #: 1 RRCID -> 078318 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 3159 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	270	N	113	-0-	-157	-0-	113	2			N	-0-					-0-

MAYO OIL CO. 536910
HOYLE, BILL WELL #: 1 RRCID -> 115916 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3014 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	728	N	627	-0-	-101	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	2			N	-0-					-0-

GRACEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 121490 COMPL. DATE 05/10/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3022 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	252	N	128	-0-	-124	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	600	N	387	-0-	-213	-0-	387	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 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
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

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
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	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
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	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
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	279	N	130	-0-	-149	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 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
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	651	N	237	-0-	-414	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	540	N	205	-0-	-335	-0-	205	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	496	N	216	-0-	-280	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094

01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	870	N	736	-0-	-134	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	930	N	266	-0-	-664	-0-	266	3			N	-0-					-0-

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

01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	899	N	220	-0-	-679	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-

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

01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					-0-

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

01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	360	N	237	-0-	-123	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-

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

01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	3			N	-0-					-0-

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

01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	868	N	485	-0-	-383	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	510	N	289	-0-	-221	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 000044 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2894 - 2914

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	682	N	470	-0-	-212	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	600	N	491	-0-	-109	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 3 RRCID -> 000052 COMPL. DATE 10/04/1962 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2832 - 2850

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	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 #: 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
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1162	-0-	-233	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 7 RRCID -> 033701 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 2850

01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	930 N	742	-0-	-188	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	810 N	702	-0-	-108	-0-	702	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	652	-0-	-368	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	528	-0-	-619	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	586	-0-	-524	-0-	586	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	360	N	146	-0-	-214	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	450	N	259	-0-	-191	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	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 #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	3		N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	3		N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	3		N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
04	660 N	579	-0-	-81	-0-	579	3		N	-0-			-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
06	660 N	601	-0-	-59	-0-	601	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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 23 RRCID -> 107739 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5535 - 5541

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG MULE (5500 SAND) //CONT.// 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
TRACKER OIL & GAS, INC. //CONT.// 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 401 RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
06	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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
06	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

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

01	1798 #	1473	-0-	-325	-0-	158	1	1315	3	Y	-0-			-0-
02	1624 #	1438	-0-	-186	-0-	154	1	1284	3	Y	-0-			-0-
03	1798 #	1577	-0-	-221	-0-	169	1	1408	3	Y	-0-			-0-
04	1464 R	1464	-0-	-0-	-0-	157	1	1307	3	Y	-0-			-0-
*05	2163 R	2163	-0-	-0-	-0-	232	1	1931	3	Y	-0-			-0-
06	1410 #	NO RPT	-0-	-1410	-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

01	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
02	364 #	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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

01	1581 #	1004	-0-	-577	-0-	108	1	896	3	Y	-0-			-0-
02	1288 #	1224	-0-	-64	-0-	131	1	1093	3	Y	-0-			-0-
03	1795 R	1795	-0-	-0-	-0-	192	1	1603	3	Y	-0-			-0-
04	1981 R	1981	-0-	-0-	-0-	212	1	1769	3	Y	-0-			-0-
*05	1802 R	1802	-0-	-0-	-0-	193	1	1609	3	Y	-0-			-0-
06	1200 #	NO RPT	-0-	-1200	-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 #: 202 RRCID -> 110004 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5334 - 5358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

01	440 R	440	-0-	-0-	-0-	47	1	393	3	Y	-0-					-0-
02	391 R	391	-0-	-0-	-0-	42	1	349	3	Y	-0-					-0-
03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	47	1	395	3	Y	-0-					-0-
04	426 R	426	-0-	-0-	-0-	46	1	380	3	Y	-0-					-0-
*05	452 R	452	-0-	-0-	-0-	48	1	404	3	Y	-0-					-0-
06	390 #	NO RPT	-0-	-390	-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

01	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	132	1	1101	3	Y	-0-					-0-
02	1128 R	1128	-0-	-0-	-0-	121	1	1007	3	Y	-0-					-0-
03	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	133	1	1112	3	Y	-0-					-0-
04	1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	126	1	1047	3	Y	-0-					-0-
*05	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	133	1	1112	3	Y	-0-					-0-
06	1140 #	NO RPT	-0-	-1140	-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

01	1271 #	1251	-0-	-20	-0-	134	1	1117	3	Y	-0-					-0-
02	1204 #	1193	-0-	-11	-0-	128	1	1065	3	Y	-0-					-0-
03	1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	144	1	1204	3	Y	-0-					-0-
04	1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	166	1	1383	3	Y	-0-					-0-
*05	1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	176	1	1469	3	Y	-0-					-0-
06	960 #	NO RPT	-0-	-960	-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

01	2714 R	2714	-0-	-0-	-0-	291	1	2423	3	Y	-0-					-0-
02	2510 R	2510	-0-	-0-	-0-	269	1	2241	3	Y	-0-					-0-
03	2787 R	2787	-0-	-0-	-0-	299	1	2488	3	Y	-0-					-0-
04	2691 R	2691	-0-	-0-	-0-	288	1	2403	3	Y	-0-					-0-
*05	2858 R	2858	-0-	-0-	-0-	306	1	2552	3	Y	-0-					-0-
06	2580 #	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	T. A.	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1209 #	937	-0-	-272	-0-	100	1	837	3	Y	-0-					-0-
02	1092 #	708	-0-	-384	-0-	76	1	632	3	Y	-0-					-0-
03	1247 R	1247	-0-	-0-	-0-	134	1	1113	3	Y	-0-					-0-
04	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	149	1	1245	3	Y	-0-					-0-
*05	1404 R	1404	-0-	-0-	-0-	150	1	1254	3	Y	-0-					-0-
06	900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992 #	806	-0-	-186	-0-	86	1	720	3	N	-0-			70
02	896 #	580	-0-	-316	-0-	62	1	518	3	N	-0-			70
03	992 #	606	-0-	-386	-0-	65	1	541	3	N	-0-			70
04	840 #	608	-0-	-232	-0-	65	1	543	3	N	-0-			70
05	806 #	588	-0-	-218	-0-	63	1	525	3	N	-0-			70
06	780 #	NO RPT	-0-	-780	-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

01	1688 R	1688	-0-	-0-	-0-	181	1	1507	3	Y	-0-			-0-
02	1813 R	1813	-0-	-0-	-0-	194	1	1619	3	Y	-0-			-0-
03	1951 R	1951	-0-	-0-	-0-	209	1	1742	3	Y	-0-			-0-
04	1877 R	1877	-0-	-0-	-0-	201	1	1676	3	Y	-0-			-0-
*05	1913 R	1913	-0-	-0-	-0-	205	1	1708	3	Y	-0-			-0-
06	1710 #	NO RPT	-0-	-1710	-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

01	713 #	606	-0-	-107	-0-	65	1	541	3	N	-0-			-0-
02	682 R	682	-0-	-0-	-0-	73	1	609	3	N	-0-			-0-
03	758 R	758	-0-	-0-	-0-	81	1	677	3	N	-0-			-0-
04	815 R	815	-0-	-0-	-0-	87	1	728	3	N	-0-			-0-
*05	866 R	866	-0-	-0-	-0-	93	1	773	3	N	-0-			-0-
06	720 #	NO RPT	-0-	-720	-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

01	1736 #	1669	-0-	-67	-0-	179	1	1490	3	N	-0-			-0-
02	1680 #	843	-0-	-837	-0-	90	1	753	3	N	-0-			-0-
03	1860 #	974	-0-	-886	-0-	104	1	870	3	N	-0-			-0-
04	1740 #	332	-0-	-1408	-0-	36	1	296	3	N	-0-			-0-
05	1736 #	301	-0-	-1435	-0-	32	1	269	3	N	-0-			-0-
06	1620 #	NO RPT	-0-	-1620	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1736 #	1337	-0-	-399	-0-	80	1	1257	2	N	-0-					-0-
02	1792 #	1137	-0-	-655	-0-	68	1	1069	2	N	-0-					-0-
03	1984 #	1270	-0-	-714	-0-	76	1	1194	2	N	-0-					-0-
04	1920 #	1402	-0-	-518	-0-	84	1	1318	2	N	-0-					-0-
05	1705 #	1662	-0-	-43	-0-	100	1	1562	2	N	-0-					-0-
*06	2083 R	2083	-0-	-0-	-0-	125	1	1958	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

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 460 RRCID -> 128513 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9719 - 9764

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143463 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9864 - 9904

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	1333 X	1227	-0-	-106	-0-	155	1	1032	2	N	36	60	1			207
						40	9									
02	1400 X	1044	-0-	-356	-0-	148	1	870	2	N	24					231
						26	9									
03	1550 X	1306	-0-	-244	-0-	29	1	1245	2	N	29					260
						32	9									
04	1500 X	1253	-0-	-247	-0-	81	1	1157	2	N	14	69	1			205
						15	9									
05	1240 X	1156	-0-	-84	-0-	1115	2	41	9	N	37					242
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					242

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

01	2821 X	2482	-0-	-339	-0-	321	1	2133	2	N	25					325
						28	9									
02	2884 X	2228	-0-	-656	-0-	325	1	1903	2	N	-0-					325
03	3193 X	2353	-0-	-840	-0-	53	1	2266	2	N	31	189	1			167
						34	9									
04	3090 X	2132	-0-	-958	-0-	139	1	1987	2	N	5					172
						6	9									
05	2480 X	2144	-0-	-336	-0-	2124	2	20	9	N	18					190
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					190

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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 127526 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10500 - 10526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158841 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11006 - 11120

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	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
01	2852 #	2710	-0-	-142	-0-	344	1	2288	2	N	71	134	1			126
						78	9									
02	2828 #	2409	-0-	-419	-0-	343	1	2009	2	N	52					178
						57	9									
03	3131 #	2385	-0-	-746	-0-	54	1	2313	2	N	16					194
						18	9									
04	3030 #	2311	-0-	-719	-0-	150	1	2142	2	N	17	129	1			82
						19	9									
05	2697 #	2050	-0-	-647	-0-	1986	2	64	9	N	58					140
06	2610 #	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					140

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRAZIL (HOSTETTER) 11575 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 2WD RRCID -> 063045 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 10615 PERF. N/A

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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRAZIL (SLICK) 11575 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 5 RRCID -> 060024 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

01	0 W	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-

BRAZIL, SW (SLICK) 11581 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 6 RRCID -> 060519 COMPL. DATE 11/12/1974 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAZIL, SW. (WILCOX 11300) 11581 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 214210 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.11326 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2739	R	2739	-0-	-0-	-0-	156	1	2563	2	N	18					222
							20	9									
02	2545	R	2545	-0-	-0-	-0-	168	1	2349	2	N	25					247
							28	9									
03	2433	R	2433	-0-	-0-	-0-	252	1	2146	2	N	32					279
							35	9									
04	2640	#	2586	-0-	-54	-0-	341	1	2199	2	N	42	191	1			130
							46	9									
05	2821	#	2353	-0-	-468	-0-	508	1	1830	2	N	14					144
							15	9									
06	2730	#	2276	-0-	-454	-0-	472	1	1782	2	N	20					164
							22	9									

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	12679	X	9241	-0-	-3438	-0-	7343	3	1898	9	N	1725	1788	1			244
02	11452	X	7668	-0-	-3784	-0-	6595	3	1073	9	N	975	880	1			339
03	12679	X	7794	-0-	-4885	-0-	6487	3	1307	9	N	1188	1256	1			271
04	8940	X	7222	-0-	-1718	-0-	6036	3	1186	9	N	1078	1004	1			345
05	9238	X	6458	-0-	-2780	-0-	5379	3	1079	9	N	981	1056	1			270
06	8940	X	5813	-0-	-3127	-0-	4775	3	1038	9	N	944	1078	1	4	8	132

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

01	4526	X	3395	-0-	-1131	-0-	46	1	2516	3	Y	757	751	0			60
							833	9									
02	4088	X	2337	-0-	-1751	-0-	23	1	1698	3	Y	560	575	0			45
							616	9									
03	4030	X	2276	-0-	-1754	-0-	27	1	1614	3	Y	577	578	0	10	8	34
							635	9									
04	3360	X	3114	-0-	-246	-0-	75	1	2445	3	Y	540	543	0			31
							594	9									
05	3472	X	909	-0-	-2563	-0-	36	1	617	3	Y	233	247	0			17
							256	9									
*06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	136	1	2847	3	Y	538	529	0			26
							592	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	9610	X	1218	-0-	-8392	-0-	101	1	153	3	Y	876	870	0			69
							964	9									
02	8680	X	965	-0-	-7715	-0-	56	1	83	3	Y	751	757	0	3	8	60
							826	9									
03	9610	X	724	-0-	-8886	-0-	85	1	209	3	Y	391	418	0	10	8	23
							430	9									
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	555	545	1	1	8	32
05	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					32
*06	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	188	1	1344	3	Y	405	410	0	9	8	18
							446	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	3	1	860	3	Y	241	249	0			6
							265	9									
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	3	1	808	3	Y	447	396	0	46	8	11
							492	9									
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	4	1	1117	3	Y	421	407	0	15	8	10
							463	9									
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	19	1	1205	3	Y	386	383	0			13
							425	9									
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	18	1	899	3	Y	336	338	0			11
							370	9									
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1553	3	453	9	N	412	662	1			157
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1406	3	360	9	N	327	153	1			331
03	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1458	3	353	9	N	321	496	1			156
04	1950	N	603	-0-	-1347	-0-	498	3	105	9	N	95					251
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-	183	1			68
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					68

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	620	3	122	9	N	111	165	1			224
02	579	X	579	-0-	-0-	-0-	448	3	131	9	N	119	140	1			203
03	723	X	723	-0-	-0-	-0-	605	3	118	9	N	107	164	1			146
04	678	X	678	-0-	-0-	-0-	565	3	113	9	N	103					249
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					249
*06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	875	3	17	9	N	15					264

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

01	8060	X	7158	-0-	-902	-0-	18	1	6026	3	Y	1013	1026	0			24
							1114	9									
02	7448	X	5615	-0-	-1833	-0-	16	1	4590	3	Y	917	916	0			25
							1009	9									
03	8246	X	6249	-0-	-1997	-0-	18	1	5164	3	Y	970	972	0			23
							1067	9									
04	7980	X	6678	-0-	-1302	-0-	90	1	5556	3	Y	938	929	0			32
							1032	9									
05	7812	X	5994	-0-	-1818	-0-	103	1	5023	3	Y	789	795	0			26
							868	9									
06	6930	X	6919	-0-	-11	-0-	146	1	5425	3	Y	1225	1209	0			42
							1348	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	X	557	-0-	-63	-0-	495	3	62	9	N	56					267
02	560	X	257	-0-	-303	-0-	223	3	34	9	N	31					298
03	403	X	387	-0-	-16	-0-	326	3	61	9	N	55					353
04	540	X	510	-0-	-30	-0-	449	3	61	9	N	55					408
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					408
*06	838	X	838	-0-	-0-	-0-	721	3	117	9	N	106	162	1			352

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					91
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	2984	3	612	9	Y	556	336	1			311
03	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	5639	3	655	9	Y	595	691	1			215
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3450	3	383	9	Y	348	347	1			216
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	2815	3	282	9	Y	256	345	1			127
06	2910	X	2653	-0-	-257	-0-	2377	3	276	9	Y	251	177	1			201

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	661	622	0			54
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	412	449	0			17
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	6	1	1300	3	Y	551	532	0			19
							606	9									
*06	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	4	1	830	3	Y	493	488	0			24
							542	9									

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

01	4495	X	2631	-0-	-1864	-0-	6	1	2540	3	Y	77	78	0			4
							85	9									
02	4060	X	504	-0-	-3556	-0-	1	1	360	3	Y	130	131	0			3
							143	9									
03	4495	X	506	-0-	-3989	-0-	1	1	383	3	Y	111	111	0			3
							122	9									
04	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	26	1	6080	3	Y	157	148	0	8	8	4
							173	9									
05	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	19	1	5930	3	Y	158	157	0			5
							174	9									
*06	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	14	1	4262	3	Y	135	134	0			6
							149	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

01	9300	X	2298	-0-	-7002	-0-	156	1	1039	3	Y	1003	996	0			79
							1103	9									
02	8400	X	1685	-0-	-6715	-0-	76	1	694	3	Y	832	845	0			66
							915	9									
03	9300	X	3242	-0-	-6058	-0-	104	1	2201	3	Y	852	867	0			51
							937	9									
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	762	769	1			44
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					44
*06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	221	1	2096	3	Y	756	765	0			35
							832	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24769	X	21198	-0-	-3571	-0-	443	1	16426	3	Y	3847	3833	0			194
							97	4	4232	9							
02	22372	X	16720	-0-	-5652	-0-	327	1	13216	3	Y	2888	2941	0			141
							3177	9									
03	16709	X	10340	-0-	-6369	-0-	109	1	7180	3	Y	2774	1317	0	1532	1	66
							3051	9									
04	20520	X	2742	-0-	-17778	-0-	26	1	2023	3	Y	630	604	0			92
							693	9									
05	21204	X	2495	-0-	-18709	-0-	17	1	1517	3	Y	874	891	0			75
							961	9									
06	20520	X	-0-	-0-	-20520	-0-					Y	60	75	0	60	8	-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

01	26443	X	25244	-0-	-1199	-0-	60	1	19517	3	Y	5152	5216	0			122
							5667	9									
02	0	W	20395	-0-	20395	20395	59	1	16959	3	Y	3070	3109	0			83
							3377	9									
03	42437	X	22042	-0-	-20395	-0-	64	1	18548	3	Y	3118	3116	0	10	8	75
							3430	9									
04	27000	X	22047	-0-	-4953	-0-	296	1	18324	3	Y	3115	3085	0			105
							3427	9									
05	27900	X	19051	-0-	-8849	-0-	313	1	15277	3	Y	3146	3148	0			103
							3461	9									
06	24420	X	17633	-0-	-6787	-0-	375	1	13908	3	Y	3045	3042	0			106
							3350	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

01	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	98	1	5366	3	Y	935	928	0			74
							1029	9									
02	0	W	5493	-0-	5493	5493	60	1	4371	3	Y	965	962	0			77
							1062	9									
03	11201	X	5708	-0-	-5493	-0-	76	1	4478	3	Y	1049	1063	0			63
							1154	9									
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	111	1	3650	3	Y	880	892	0			51
							968	9									
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	208	1	3581	3	Y	1039	1015	0			75
							1143	9									
*06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	126	1	2622	3	Y	940	970	0			45
							1034	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

01	12400	X	1871	-0-	-10529	-0-	18	1	999	3	Y	776	717	0			61
							854	9									
02	11200	X	-0-	-0-	-11200	-0-					Y	-0-	61	0			-0-
03	11935	X	5088	-0-	-6847	-0-	62	1	3676	3	Y	1227	1153	0			74
							1350	9									
04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	145	1	4742	3	Y	1155	1162	1			67
							1271	9									
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					67
*06	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	345	1	7217	3	Y	548	588	0			27
							603	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	3184	-0-	-1249	-0-	101	1	2263	3	Y	745	740	0			59
							820	9									
02	0	W	1502	-0-	1502	1502	72	1	825	3	Y	550	565	0			44
							605	9									
03	2714	X	1212	-0-	-1502	-0-	128	1	459	3	Y	568	578	0			34
							625	9									
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	378	386	1	4	8	22
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					22
*06	3090	X	2196	-0-	-894	-0-	290	1	1280	3	Y	569	557	0	8	8	26
							626	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

01	11377	X	8466	-0-	-2911	-0-	187	1	8107	3	Y	156	220	0			13
							172	9									
02	10276	X	9960	-0-	-316	-0-	165	1	9048	3	Y	679	663	0			29
							747	9									
03	11377	X	9127	-0-	-2250	-0-	168	1	8105	3	Y	776	783	0			22
							854	9									
04	10320	X	4355	-0-	-5965	-0-	59	1	3683	3	Y	557	556	0			23
							613	9									
05	11036	X	2054	-0-	-8982	-0-	9	1	1914	3	Y	119	138	0			4
							131	9									
06	10680	X	150	-0-	-10530	-0-	1	1	131	3	Y	16	19	0			1
							18	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

01	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	310	1	11480	3	Y	1076	1073	0			54
							68	4	1184	9							
02	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	256	1	10328	3	Y	987	993	0			48
							1086	9									
03	11842	X	11387	-0-	-455	-0-	155	1	10184	3	Y	953	951	0			50
							1048	9									
04	11460	X	9969	-0-	-1491	-0-	112	1	8740	3	Y	1015	917	0			148
							1117	9									
05	11842	X	7894	-0-	-3948	-0-	73	1	6554	3	Y	1152	1201	0			99
							1267	9									
*06	11460	X	9497	-0-	-1963	-0-	153	1	8115	3	Y	1117	1127	0			89
							1229	9									

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

01	3689	X	623	-0-	-3066	-0-	534	3	89	9	N	81	337	1			123
02	3108	X	486	-0-	-2622	-0-	384	3	102	9	N	93					216
03	3193	X	1220	-0-	-1973	-0-	994	3	226	9	N	205	331	1			90
04	2790	X	2298	-0-	-492	-0-	1869	3	429	9	N	390	344	1			136
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					136
*06	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	1640	3	369	9	N	335	308	1			163

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83762	X	69559	-0-	-14203	-0-	111	1	64915	3	Y	4121	3713	0	410	8	102
							4533	9									
02	75656	X	74641	-0-	-1015	-0-	145	1	71162	3	Y	3031	2471	0	537	8	125
							3334	9									
03	77655	X	63976	-0-	-13679	-0-	96	1	60947	3	Y	2666	2383	0	329	8	79
							2933	9									
04	75150	X	68888	-0-	-6262	-0-	133	1	65438	3	Y	3015	3008	0	11	8	75
							3317	9									
05	82646	X	79303	-0-	-3343	-0-	119	1	74773	3	Y	4010	3955	0			130
							4411	9									
*06	79980	X	56493	-0-	-23487	-0-	108	1	54046	3	Y	2126	2182	0			74
							2339	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

01	34030	X	34030	-0-	-0-	-0-	89	1	28809	3	Y	4665	4719	0			110
							5132	9									
02	32525	X	32525	-0-	-0-	-0-	95	1	27249	3	Y	4710	4692	0			128
							5181	9									
03	33957	X	33957	-0-	-0-	-0-	99	1	28392	3	Y	4969	4977	0			120
							5466	9									
04	33774	X	33774	-0-	-0-	-0-	453	1	28050	3	Y	4792	4750	0			162
							5271	9									
05	33387	X	24383	-0-	-9004	-0-	405	1	19803	3	Y	3795	3833	0			124
							4175	9									
06	32310	X	48	-0-	-32262	-0-	1	1	33	3	Y	13	137	0			-0-
							14	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

01	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	122	1	3734	3	Y	6480	6489	0			92
							7128	9									
02	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	165	1	5424	3	Y	1653	1607	0			138
							1818	9									
03	6324	X	3416	-0-	-2908	-0-	163	1	2759	3	Y	449	473	0			114
							494	9									
04	6120	X	2427	-0-	-3693	-0-	151	1	1365	3	Y	828	838	1			104
							911	9									
05	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					104
*06	6120	X	2628	-0-	-3492	-0-	214	1	1418	3	Y	905	959	0			50
							996	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

01	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	197	1	3955	3	Y	747	768	0			23
							822	9									
02	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	927	1	8212	3	Y	843	782	0			84
							927	9									
03	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	315	1	9600	3	Y	3201	3182	0	3	8	100
							3521	9									
04	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	215	1	8728	3	Y	2657	2052	0	661	1	44
							2923	9									
05	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	193	1	8931	3	Y	1369	1086	0	312	1	15
							1506	9									
*06	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	221	1	6500	3	Y	1091	837	0	176	1	20
							1200	9					73	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32736 X	-0-	-0-	-32736	-0-					Y	-0-					105
02	29568 X	-0-	-0-	-29568	-0-					Y	120	120	8			105
03	32736 X	873	-0-	-31863	-0-	17	1	513	3	Y	312	185	0	226	8	6
						343	9									
04	3480 X	2056	-0-	-1424	-0-	41	1	1672	3	Y	312	190	0	62	1	4
						343	9					62	8			
05	3224 X	1713	-0-	-1511	-0-	25	1	1131	3	Y	506	390	0	115	1	5
						557	9									
*06	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	35	1	1020	3	Y	459	267	0	56	1	6
						505	9					135	8			

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

01	25451 X	23280	-0-	-2171	-0-	32	1	22468	3	Y	709	714	0			12
						780	9									
02	25371 X	25371	-0-	-0-	-0-	21	1	24825	3	Y	477	481	0			8
						525	9									
03	28028 X	28028	-0-	-0-	-0-	24	1	27403	3	Y	546	543	0			11
						601	9									
04	38981 X	38981	-0-	-0-	-0-	24	1	36721	3	Y	2033	2017	0			27
						2236	9									
05	34931 X	34931	-0-	-0-	-0-	19	1	32486	3	Y	2205	2198	0			34
						2426	9									
*06	27510 X	19350	-0-	-8160	-0-	10	1	18066	3	Y	1158	1170	0			22
						1274	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

01	17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	133	1	14882	3	Y	2328	2327	0			35
						2561	9									
02	15663 X	15663	-0-	-0-	-0-	151	1	13572	3	Y	1764	1734	0	36	8	29
						1940	9									
03	16377 X	16377	-0-	-0-	-0-	121	1	13937	3	Y	2108	2056	0	48	8	33
						2319	9									
04	19451 X	19451	-0-	-0-	-0-	475	1	16275	3	Y	2455	2372	0	40	8	76
						2701	9									
05	19664 X	19664	-0-	-0-	-0-	209	1	16873	3	Y	2347	2250	0	101	1	72
						2582	9									
*06	17255 X	17255	-0-	-0-	-0-	121	1	14911	3	Y	2021	1900	0	84	1	51
						2223	9					58	8			

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

01	31031 X	30918	-0-	-113	-0-	55	1	29784	3	Y	981	976	0			32
						1079	9									
02	28028 X	25629	-0-	-2399	-0-	45	1	24802	3	Y	711	709	0			34
						782	9									
03	31031 X	28239	-0-	-2792	-0-	52	1	27538	3	Y	590	584	0			40
						649	9									
04	30420 X	30420	-0-	-0-	-0-	59	1	29592	3	Y	699	702	0			37
						769	9									
05	30917 X	30917	-0-	-0-	-0-	38	1	29660	3	Y	1108	1092	0			53
						1219	9									
*06	29910 X	25732	-0-	-4178	-0-	29	1	24738	3	Y	877	878	0			52
						965	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28768 X	23475	-0-	-5293	-0-	22952	3	523	9	N	475	741	1			228
02	20793 X	20793	-0-	-0-	-0-	19927	3	866	9	N	787	738	1	2	8	275
03	27063 X	16584	-0-	-10479	-0-	16042	3	542	9	N	493	529	1	1	8	238
04	26190 X	23833	-0-	-2357	-0-	23151	3	682	9	N	620	525	1			333
05	27491 X	27491	-0-	-0-	-0-	26835	3	656	9	N	596	545	1			384
*06	24649 X	24649	-0-	-0-	-0-	24086	3	563	9	N	512	678	1	1	8	217

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

01	22373 X	22373	-0-	-0-	-0-	53	1	17282	3	Y	4580	4638	0			108
						5038	9									
02	19616 X	19616	-0-	-0-	-0-	50	1	14475	3	Y	4628	4610	0			126
						5091	9									
03	21784 X	21784	-0-	-0-	-0-	57	1	16429	3	Y	4816	4826	0			116
						5298	9									
04	22499 X	22499	-0-	-0-	-0-	288	1	17766	3	Y	4041	4020	0			137
						4445	9									
05	21390 X	21390	-0-	-0-	-0-	336	1	16435	3	Y	4199	4199	0			137
						4619	9									
*06	20931 X	20931	-0-	-0-	-0-	435	1	16110	3	Y	3987	3986	0			138
						4386	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

01	33604 X	19636	-0-	-13968	-0-	442	1	16389	3	Y	2462	2513	0			124
						97	4	2708	9							
02	27001 X	27001	-0-	-0-	-0-	612	1	24698	3	Y	1537	1586	0			75
						1691	9									
03	26102 X	25102	-0-	-1000	-0-	353	1	23197	3	Y	1411	1411	0			75
						1552	9									
04	25260 X	8752	-0-	-16508	-0-	101	1	7877	3	Y	704	676	0			103
						774	9									
05	29884 X	5889	-0-	-23995	-0-	59	1	5329	3	Y	455	519	0			39
						501	9									
*06	28920 X	15024	-0-	-13896	-0-	250	1	13278	3	Y	1360	1291	0			108
						1496	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

01	32643 X	8997	-0-	-23646	-0-	82	1	7932	3	Y	894	586	0	317	1	31
						983	9									
02	41952 X	41952	-0-	-0-	-0-	540	1	38156	3	Y	2960	2945	0			46
						3256	9									
03	43870 X	43870	-0-	-0-	-0-	791	1	39376	3	Y	3366	3258	0	87	1	67
						3703	9									
04	36616 X	36616	-0-	-0-	-0-	691	1	33219	3	Y	2460	2474	0			53
						2706	9									
05	41763 X	41763	-0-	-0-	-0-	767	1	38255	3	Y	2492	2459	0			86
						2741	9									
*06	32728 X	32728	-0-	-0-	-0-	669	1	29496	3	Y	2330	2339	0			77
						2563	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49786	X	9102	-0-	-40684	-0-	78	1	7561	3	Y	1330	872	0	471	1	46
							1463	9									
02	48655	X	48655	-0-	-0-	-0-	609	1	43051	3	Y	4541	4516	0			71
							4995	9									
03	46117	X	46117	-0-	-0-	-0-	803	1	39972	3	Y	4856	4706	0	125	1	96
							5342	9									
04	36516	X	36516	-0-	-0-	-0-	667	1	32048	3	Y	3455	3476	0			75
							3801	9									
05	49879	X	41646	-0-	-8233	-0-	736	1	36756	3	Y	3776	3721	0			130
							4154	9									
*06	48270	X	36947	-0-	-11323	-0-	758	1	33439	3	Y	2500	2547	0			83
							2750	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41137	X	9862	-0-	-31275	-0-	89	1	8612	3	Y	1055	703	0	374	1	36
							1161	9									
02	47968	X	47968	-0-	-0-	-0-	601	1	42433	3	Y	4485	4451	0			70
							4934	9									
03	41011	X	41011	-0-	-0-	-0-	704	1	35054	3	Y	4775	4627	0	123	1	95
							5253	9									
04	32312	X	32312	-0-	-0-	-0-	584	1	28047	3	Y	3346	3369	0			72
							3681	9									
05	41137	X	37665	-0-	-3472	-0-	659	1	32903	3	Y	3730	3673	0			129
							4103	9									
*06	39810	X	31439	-0-	-8371	-0-	637	1	28086	3	Y	2469	2516	0			82
							2716	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32498	X	32498	-0-	-0-	-0-	80	1	26079	3	Y	5763	5836	0			136
							6339	9									
02	29410	X	29410	-0-	-0-	-0-	80	1	22926	3	Y	5822	5800	0			158
							6404	9									
03	34486	X	34486	-0-	-0-	-0-	96	1	27492	3	Y	6271	6278	0			151
							6898	9									
04	32575	X	32575	-0-	-0-	-0-	406	1	25089	3	Y	6436	6369	0			218
							7080	9									
05	35758	X	35758	-0-	-0-	-0-	603	1	29476	3	Y	5163	5212	0			169
							5679	9									
06	23850	X	23389	-0-	-461	-0-	505	1	18712	3	Y	3793	3831	0			131
							4172	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
01	29723	X	29723	-0-	-0-	-0-	75	1	24470	3	Y	4707	4762	0			111
							5178	9									
02	28248	X	28248	-0-	-0-	-0-	80	1	22981	3	Y	4715	4698	0			128
							5187	9									
03	29302	X	29302	-0-	-0-	-0-	83	1	23775	3	Y	4949	4957	0			120
							5444	9									
04	28741	X	28741	-0-	-0-	-0-	369	1	22787	3	Y	5077	5025	0			172
							5585	9									
05	28923	X	27920	-0-	-1003	-0-	447	1	21870	3	Y	5094	5100	0			166
							5603	9									
06	27990	X	23945	-0-	-4045	-0-	509	1	18872	3	Y	4149	4171	0			144
							4564	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	25	1	8104	3	Y	1598	1616	0			38
							1758	9									
02	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	23	1	6669	3	Y	1514	1511	0			41
							1665	9									
03	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	23	1	6768	3	Y	1556	1559	0			38
							1712	9									
04	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	109	1	6722	3	Y	1497	1484	0			51
							1647	9									
05	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	149	1	7282	3	Y	1593	1592	0			52
							1752	9									
*06	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	203	1	7540	3	Y	1610	1606	0			56
							1771	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
01	30163	X	2142	-0-	-28021	-0-	6	1	1580	3	Y	505	742	1			42
							556	9									
02	27244	X	1073	-0-	-26171	-0-	3	1	854	3	Y	196	228	1			10
							216	9									
03	30163	X	4550	-0-	-25613	-0-	14	1	4489	3	Y	43	39	0	11	1	3
							47	9									
04	24060	X	5473	-0-	-18587	-0-	11	1	5426	3	Y	33	32	0	3	1	1
							36	9									
05	24862	X	20382	-0-	-4480	-0-	36	1	20313	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
*06	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	19	1	10072	3	Y	355	269	0	79	8	8
							391	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	128	1	14304	3	Y	5530	5532	0			77
							6083	9									
02	17649	X	17649	-0-	-0-	-0-	118	1	13344	3	Y	3806	3764	0	1	8	118
							4187	9									
03	13981	X	8417	-0-	-5564	-0-	76	1	6448	3	Y	1721	1792	0			47
							1893	9									
04	13530	X	11256	-0-	-2274	-0-	83	1	8670	3	Y	2275	2238	0			84
							2503	9									
05	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	159	1	14517	3	Y	2695	2709	0			70
							2965	9									
*06	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	114	1	12963	3	Y	846	803	0			113
							931	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21598	X	21598	-0-	-0-	-0-	131	1	14627	3	Y	6218	6211	0			87
							6840	9									
02	18202	X	18202	-0-	-0-	-0-	118	1	13378	3	Y	4278	4232	0			133
							4706	9									
03	9362	X	9028	-0-	-334	-0-	81	1	6818	3	Y	1935	2015	0			53
							2129	9									
04	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	92	1	9616	3	Y	2423	2387	0			89
							2665	9									
05	18424	X	18424	-0-	-0-	-0-	167	1	15310	3	Y	2679	2698	0			70
							2947	9									
*06	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	115	1	13132	3	Y	751	721	0			100
							826	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20543	X	20543	-0-	-0-	-0-	136	1	15109	3	Y	4816	4820	0			67
							5298	9									
02	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	118	1	13295	3	Y	3314	3278	0			103
							3645	9									
03	17701	X	8298	-0-	-9403	-0-	78	1	6572	3	Y	1498	1560	0			41
							1648	9									
04	17130	X	8252	-0-	-8878	-0-	69	1	7275	3	Y	825	836	0			30
							908	9									
05	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	199	1	18243	3	Y	2314	2284	0			60
							2545	9									
*06	17130	X	13818	-0-	-3312	-0-	113	1	12862	3	Y	766	724	0			102
							843	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59052	X	59052	-0-	-0-	-0-	80	1	56065	3	Y	2643	2668	0			45
							2907	9									
02	59569	X	59569	-0-	-0-	-0-	47	1	56689	3	Y	2575	2577	0			43
							2833	9									
03	68795	X	68795	-0-	-0-	-0-	57	1	65749	3	Y	2717	2705	0			55
							2989	9									
04	82653	X	82653	-0-	-0-	-0-	52	1	78924	3	Y	3343	3354	0			44
							3677	9									
05	46252	X	39613	-0-	-6639	-0-	22	1	37504	3	Y	1897	1912	0			29
							2087	9									
*06	66154	X	66154	-0-	-0-	-0-	34	1	63982	3	Y	1944	1936	0			37
							2138	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8678	-0-	-157	-0-	136	1	7456	3	Y	987	972	0			78
							1086	9									
02	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	143	1	10476	3	Y	1316	1289	0			105
							1448	9									
03	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	175	1	10391	3	Y	1421	1440	0			86
							1563	9									
04	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	220	1	7206	3	Y	1328	1337	0			77
							1461	9									
05	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	411	1	7097	3	Y	1705	1659	0			123
							1876	9									
*06	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	358	1	7472	3	Y	1493	1545	0			71
							1642	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
01	22537	X	19712	-0-	-2825	-0-	465	1	17221	3	Y	1750	1746	0			88
							101	4	1925	9							
02	20356	X	19615	-0-	-741	-0-	433	1	17476	3	Y	1551	1563	0			76
							1706	9									
03	23094	X	23094	-0-	-0-	-0-	315	1	20704	3	Y	1886	1862	0			100
							2075	9									
04	21690	X	19812	-0-	-1878	-0-	226	1	17653	3	Y	1757	1601	0			256
							1933	9									
05	21731	X	14860	-0-	-6871	-0-	139	1	12495	3	Y	2024	2106	0			174
							2226	9									
*06	22350	X	17452	-0-	-4898	-0-	283	1	15036	3	Y	1939	1959	0			154
							2133	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67084	X	65092	-0-	-1992	-0-	106	1	61852	3	Y	2849	2841	0			78
							3134	9									
02	73198	X	73198	-0-	-0-	-0-	145	1	71282	3	Y	1610	1607	0			81
							1771	9									
03	70478	X	70478	-0-	-0-	-0-	109	1	68733	3	Y	1487	1518	0			50
							1636	9									
04	67202	X	67202	-0-	-0-	-0-	132	1	64946	3	Y	1931	1932	0			49
							2124	9									
05	88174	X	88174	-0-	-0-	-0-	135	1	85057	3	Y	2711	2672	0			88
							2982	9									
*06	64920	X	59962	-0-	-4958	-0-	116	1	58150	3	Y	1542	1576	0			54
							1696	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
01	125023	X	72584	-0-	-52439	-0-	118	1	69066	3	Y	3091	3086	0			85
							3400	9									
02	112924	X	74659	-0-	-38265	-0-	147	1	72475	3	Y	1852	1844	0			93
							2037	9									
03	125023	X	68233	-0-	-56790	-0-	105	1	66227	3	Y	1728	1762	0			59
							1901	9									
04	116100	X	64917	-0-	-51183	-0-	127	1	62340	3	Y	2227	2230	0			56
							2450	9									
05	101886	X	101886	-0-	-0-	-0-	156	1	98641	3	Y	2808	2773	0			91
							3089	9									
*06	79980	X	70881	-0-	-9099	-0-	137	1	69003	3	Y	1583	1619	0			55
							1741	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21006	X	21006	-0-	-0-	-0-	1281	1	13737	3	Y	5444	5461	0			120
							5988	9									
02	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	974	1	11351	3	Y	1981	1945	0	13	1	138
							2179	9					5	8			
03	17934	X	17934	-0-	-0-	-0-	1178	1	14004	3	Y	2502	2490	0	22	1	128
							2752	9									
04	17605	X	17605	-0-	-0-	-0-	1163	1	13327	3	Y	2832	2763	0	7	1	190
							3115	9									
05	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	1147	1	13097	3	Y	2705	2685	0	5	1	205
							2976	9									
*06	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	2053	1	11219	3	Y	2556	2641	0	10	8	110
							2812	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
01	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	934	1	10022	3	Y	4608	4626	0			101
							5069	9									
02	11060	X	10976	-0-	-84	-0-	722	1	8414	3	Y	1673	1646	0	11	1	117
							1840	9									
03	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	856	1	10173	3	Y	1719	1733	0	15	1	88
							1891	9									
04	11850	X	11725	-0-	-125	-0-	774	1	8869	3	Y	1893	1850	0	4	1	127
							2082	9									
05	12245	X	11759	-0-	-486	-0-	756	1	8627	3	Y	2160	2119	0	4	1	164
							2376	9									
*06	11850	X	11018	-0-	-832	-0-	1436	1	7843	3	Y	1581	1677	0			68
							1739	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	1296	1	13903	3	Y	5641	5663	0			124
							6205	9									
02	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	982	1	11448	3	Y	2163	2122	0	14	1	151
							2379	9									
03	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	1262	1	15011	3	Y	2523	2523	0	22	1	129
							2775	9									
04	17210	X	17210	-0-	-0-	-0-	1131	1	12964	3	Y	2832	2764	0	7	1	190
							3115	9									
05	17787	X	17787	-0-	-0-	-0-	1177	1	13433	3	Y	2888	2854	0	5	1	219
							3177	9									
*06	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	2199	1	12013	3	Y	2369	2485	0			103
							2606	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
01	71641	X	51448	-0-	-20193	-0-	90	1	48547	3	Y	2555	2555	0			83
							2811	9									
02	68594	X	68594	-0-	-0-	-0-	119	1	66607	3	Y	1698	1700	0			81
							1868	9									
03	71641	X	45664	-0-	-25977	-0-	83	1	44024	3	Y	1415	1401	0			95
							1557	9									
04	69330	X	54114	-0-	-15216	-0-	103	1	52174	3	Y	1670	1677	0			88
							1837	9									
05	71641	X	58709	-0-	-12932	-0-	71	1	55352	3	Y	2987	2933	0			142
							3286	9									
*06	69330	X	44278	-0-	-25052	-0-	49	1	42096	3	Y	1939	1966	0			115
							2133	9									

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84971	X	69471	-0-	-15500	-0-	124	1	66543	3	Y	2549	2537	0			83
							2804	9									
02	76748	X	57882	-0-	-18866	-0-	100	1	55930	3	Y	1684	1687	0			80
							1852	9									
03	84289	X	57000	-0-	-27289	-0-	105	1	55491	3	Y	1276	1270	0			86
							1404	9									
04	75030	X	56572	-0-	-18458	-0-	108	1	54804	3	Y	1509	1515	0			80
							1660	9									
05	77531	X	66695	-0-	-10836	-0-	83	1	64534	3	Y	1889	1879	0			90
							2078	9									
*06	67230	X	52843	-0-	-14387	-0-	60	1	51274	3	Y	1372	1381	0			81
							1509	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	31	1	9049	3	Y	761	759	0	34	1	9
							837	9									
02	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	35	1	7120	3	Y	748	739	0			18
							823	9									
03	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	18	1	7870	3	Y	795	801	0			12
							875	9									
04	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	29	1	12015	3	Y	1129	1133	0			8
							1242	9									
05	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	28	1	12721	3	Y	1016	1015	0			9
							1118	9									
*06	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	24	1	13256	3	Y	1065	1061	0			13
							1172	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	54	1	15738	3	Y	1045	1047	0	47	1	12
							1150	9									
02	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	45	1	9006	3	Y	825	817	0			20
							908	9									
03	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	39	1	17517	3	Y	1818	1809	0			29
							2000	9									
04	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	45	1	18627	3	Y	1786	1802	0			13
							1965	9									
05	20676	X	20676	-0-	-0-	-0-	42	1	18890	3	Y	1585	1584	0			14
							1744	9									
*06	19142	X	19142	-0-	-0-	-0-	31	1	17472	3	Y	1490	1486	0			18
							1639	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

01	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	33	1	9467	3	Y	427	423	0	19	1	5
							470	9									
02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	26	1	5239	3	Y	369	365	0			9
							406	9									
03	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	17	1	7466	3	Y	827	823	0			13
							910	9									
04	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	19	1	7874	3	Y	1017	1023	0			7
							1119	9									
05	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	27	1	11941	3	Y	1150	1147	0			10
							1265	9									
*06	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	19	1	10502	3	Y	824	824	0			10
							906	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

01	45942	X	12656	-0-	-33286	-0-	121	1	11691	3	Y	767	499	0	272	1	27
							844	9									
02	41496	X	25362	-0-	-16134	-0-	332	1	23492	3	Y	1398	1403	0			22
							1538	9									
03	45942	X	33233	-0-	-12709	-0-	619	1	30806	3	Y	1644	1591	0	42	1	33
							1808	9									
04	47399	X	47399	-0-	-0-	-0-	928	1	44559	3	Y	1738	1733	0			38
							1912	9									
05	49695	X	49695	-0-	-0-	-0-	928	1	46317	3	Y	2227	2188	0			77
							2450	9									
*06	45278	X	45278	-0-	-0-	-0-	954	1	42085	3	Y	2035	2045	0			67
							2239	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

01	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	97	1	3600	3	Y	704	777	0			36
							21	4	774	9							
02	4200	X	1830	-0-	-2370	-0-	27	1	1093	3	Y	645	649	0			32
							710	9									
03	4650	X	2778	-0-	-1872	-0-	28	1	1863	3	Y	806	795	0			43
							887	9									
04	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	85	1	6626	3	Y	844	764	0			123
							928	9									
05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	55	1	4941	3	Y	983	1022	0			84
							1081	9									
*06	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	116	1	6177	3	Y	966	973	0			77
							1063	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21700	X	19927	-0-	-1773	-0-	37	1	16190	3	Y	3364	3387	0			46
							3700	9									
02	19600	X	19449	-0-	-151	-0-	33	1	15954	3	Y	3132	3120	0	7	8	51
							17	4	3445	9							
03	27515	X	27515	-0-	-0-	-0-	41	1	23125	3	Y	3954	3925	0	21	8	59
							4349	9									
04	21979	X	21979	-0-	-0-	-0-	38	1	18502	3	Y	3126	3127	0	1	8	57
							3439	9									
05	28967	X	28967	-0-	-0-	-0-	53	1	24965	3	Y	3590	3589	0			58
							3949	9									
*06	23812	X	23812	-0-	-0-	-0-	52	1	20743	3	Y	2743	2716	0	21	8	64
							3017	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
01	20629	X	20629	-0-	-0-	-0-	43	1	18710	3	Y	1705	1726	0			23
							1876	9									
02	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	33	1	16239	3	Y	2434	2417	0			40
							17	4	2677	9							
03	23474	X	23474	-0-	-0-	-0-	36	1	19827	3	Y	3283	3251	0	23	8	49
							3611	9									
04	17612	X	17612	-0-	-0-	-0-	32	1	15263	3	Y	2106	2116	0			39
							2317	9									
05	23783	X	23783	-0-	-0-	-0-	45	1	21343	3	Y	2177	2181	0			35
							2395	9									
*06	20505	X	20505	-0-	-0-	-0-	46	1	18230	3	Y	2026	2013	0			48
							2229	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	13782	-0-	-1873	-0-	27	1	11481	3	Y	2067	2092	0			28
							2274	9									
02	14140	X	12907	-0-	-1233	-0-	23	1	11050	3	Y	1656	1657	0			27
							12	4	1822	9							
03	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	30	1	16572	3	Y	2004	1979	0	22	8	30
							2204	9									
04	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	28	1	13433	3	Y	1700	1699	0			31
							1870	9									
05	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	32	1	15323	3	Y	2139	2135	0			35
							2353	9									
*06	15150	X	13768	-0-	-1382	-0-	30	1	11916	3	Y	1656	1652	0			39
							1822	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
01	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	35	1	12066	3	Y	4881	4903	0			72
							5369	9									
02	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	40	1	13377	3	Y	1745	1766	0			51
							1920	9									
03	16309	X	16309	-0-	-0-	-0-	82	1	14311	3	Y	1742	1741	0			52
							1916	9									
04	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	66	1	15054	3	Y	2136	2096	0	33	1	59
							2350	9									
05	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	116	1	18248	3	Y	2070	2043	0			86
							2277	9									
*06	20887	X	20887	-0-	-0-	-0-	82	1	18742	3	Y	1875	1906	0			55
							2063	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26622	X	26622	-0-	-0-	-0-	63	1	21290	3	Y	4790	4810	0			70
							5269	9									
02	28732	X	28732	-0-	-0-	-0-	79	1	26713	3	Y	1764	1783	0			51
							1940	9									
03	34391	X	34391	-0-	-0-	-0-	184	1	32311	3	Y	1724	1723	0			52
							1896	9									
04	33559	X	33559	-0-	-0-	-0-	135	1	30841	3	Y	2348	2304	0	32	1	64
							2583	9									
05	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	86	1	13649	3	Y	2030	2010	0			84
							2233	9									
*06	19203	X	19203	-0-	-0-	-0-	75	1	17028	3	Y	1909	1937	0			56
							2100	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
01	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	46	1	15649	3	Y	5339	5361	0			78
							5873	9									
02	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	44	1	14886	3	Y	1924	1946	0			56
							2116	9									
03	12090	X	8227	-0-	-3863	-0-	35	1	6098	3	Y	1904	1903	0			57
							2094	9									
04	11700	X	7227	-0-	-4473	-0-	20	1	4472	3	Y	2486	2439	0	36	1	68
							2735	9									
05	12090	X	7858	-0-	-4232	-0-	34	1	5405	3	Y	2199	2176	0			91
							2419	9									
*06	11700	X	10886	-0-	-814	-0-	38	1	8716	3	Y	1938	1972	0			57
							2132	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24870	X	24870	-0-	-0-	-0-	49	1	16722	3	Y	7363	7341	0			108
							8099	9									
02	18830	X	18830	-0-	-0-	-0-	46	1	15707	3	Y	2797	2824	0			81
							3077	9									
03	20115	X	20115	-0-	-0-	-0-	95	1	16674	3	Y	3042	3029	0	3	8	91
							3346	9									
04	23467	X	23467	-0-	-0-	-0-	83	1	19031	3	Y	3957	3875	0	57	1	108
							4353	9					8	8			
05	25176	X	25176	-0-	-0-	-0-	136	1	21406	3	Y	3304	3275	0			137
							3634	9									
*06	19741	X	19741	-0-	-0-	-0-	72	1	16515	3	Y	2867	2920	0			84
							3154	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
01	23030	X	23030	-0-	-0-	-0-	49	1	16580	3	Y	5819	5854	0			85
							6401	9									
02	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	47	1	16004	3	Y	1834	1866	0			53
							2017	9									
03	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	104	1	18294	3	Y	909	935	0			27
							1000	9									
04	18964	X	18964	-0-	-0-	-0-	75	1	17260	3	Y	1481	1450	0	17	1	41
							1629	9									
05	24271	X	24271	-0-	-0-	-0-	137	1	21696	3	Y	2216	2165	0			92
							2438	9									
*06	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	78	1	17868	3	Y	1924	1959	0			57
							2116	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25060	X	25060	-0-	-0-	-0-	52	1	17880	3	Y	6480	6503	0			95
							7128	9									
02	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	33	1	11088	3	Y	1847	1888	0			54
							2032	9									
03	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	77	1	13530	3	Y	1820	1819	0			55
							2002	9									
04	18032	X	18032	-0-	-0-	-0-	64	1	14691	3	Y	2979	2918	0	34	1	82
							3277	9									
05	23272	X	23272	-0-	-0-	-0-	125	1	19727	3	Y	3109	3062	0			129
							3420	9									
*06	21991	X	21991	-0-	-0-	-0-	82	1	18649	3	Y	2964	3006	0			87
							3260	9									

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

01	107725	X	86546	-0-	-21179	-0-	154	1	82979	3	Y	3103	3094	0			101
							3413	9									
02	97300	X	56199	-0-	-41101	-0-	97	1	53848	3	Y	2049	2052	0			98
							2254	9									
03	107725	X	77312	-0-	-30413	-0-	143	1	75322	3	Y	1679	1664	0			113
							1847	9									
04	104250	X	76471	-0-	-27779	-0-	147	1	74314	3	Y	1827	1843	0			97
							2010	9									
05	96565	X	92656	-0-	-3909	-0-	116	1	90042	3	Y	2271	2260	0			108
							2498	9									
*06	83760	X	63070	-0-	-20690	-0-	71	1	61261	3	Y	1580	1594	0			94
							1738	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

01	19726	X	19726	-0-	-0-	-0-	13	1	14561	3	Y	3749	3796	0			75
							1028	4	4124	9							
02	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	37	1	14269	3	Y	3546	3537	0			84
							3901	9									
03	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	6	1	16025	3	Y	4314	4275	0	41	1	82
							4745	9									
04	18060	X	15157	-0-	-2903	-0-	28	1	10970	3	Y	3781	3769	0			94
							4159	9									
05	22966	X	22966	-0-	-0-	-0-	64	1	18084	3	Y	4379	4333	0			140
							1	4	4817	9							
*06	21006	X	21006	-0-	-0-	-0-	52	1	16665	3	Y	3899	3935	0	23	1	81
							4289	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

01	58838	X	48372	-0-	-10466	-0-	64	1	44637	3	Y	3337	3363	0			57
							3671	9									
02	58877	X	58877	-0-	-0-	-0-	47	1	55534	3	Y	2996	3003	0			50
							3296	9									
03	59784	X	59784	-0-	-0-	-0-	49	1	56183	3	Y	3229	3213	0			66
							3552	9									
04	68811	X	68811	-0-	-0-	-0-	42	1	64381	3	Y	3989	4003	0			52
							4388	9									
05	65350	X	65350	-0-	-0-	-0-	36	1	60578	3	Y	4305	4291	0			66
							4736	9									
*06	56940	X	39152	-0-	-17788	-0-	19	1	36247	3	Y	2624	2640	0			50
							2886	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	41943 X	17104	-0-	-24839	-0-	21	1	14736	3	Y	2134	2152	0			36
						2347	9									
02	37884 X	16518	-0-	-21366	-0-	12	1	14427	3	Y	1890	1895	0			31
						2079	9									
03	33666 X	13797	-0-	-19869	-0-	10	1	12059	3	Y	1571	1570	0			32
						1728	9									
04	20100 X	19415	-0-	-685	-0-	11	1	16882	3	Y	2293	2295	0			30
						2522	9									
05	20770 X	19469	-0-	-1301	-0-	10	1	17336	3	Y	1930	1931	0			29
						2123	9									
*06	17700 X	17578	-0-	-122	-0-	8	1	16183	3	Y	1261	1266	0			24
						1387	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
01	21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	37	1	15876	3	Y	5046	5119	0			69
						5551	9									
02	16928 X	16928	-0-	-0-	-0-	27	1	13353	3	Y	3213	3229	0			53
						14	4	3534	9							
03	20753 X	20753	-0-	-0-	-0-	30	1	16788	3	Y	3577	3577	0			53
						3935	9									
04	18000 X	15907	-0-	-2093	-0-	27	1	13133	3	Y	2497	2504	0			46
						2747	9									
05	18615 X	18615	-0-	-0-	-0-	32	1	15434	3	Y	2863	2863	0			46
						3149	9									
*06	18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	39	1	15665	3	Y	2273	2265	0			54
						2500	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25638 X	25638	-0-	-0-	-0-	50	1	21531	3	Y	3688	3701	0			50
						4057	9									
02	22197 X	22197	-0-	-0-	-0-	38	1	18553	3	Y	3260	3256	0			54
						20	4	3586	9							
03	28219 X	28219	-0-	-0-	-0-	43	1	23880	3	Y	3905	3901	0			58
						4296	9									
04	25244 X	25244	-0-	-0-	-0-	45	1	21878	3	Y	3019	3022	0			55
						3321	9									
05	29283 X	29283	-0-	-0-	-0-	52	1	24648	3	Y	4166	4154	0			67
						4583	9									
*06	28173 X	28173	-0-	-0-	-0-	63	1	25019	3	Y	2810	2810	0			67
						3091	9									

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
01	20150 X	19481	-0-	-669	-0-	38	1	16365	3	Y	2798	2814	0			38
						3078	9									
02	18200 X	15267	-0-	-2933	-0-	26	1	12603	3	Y	2386	2385	0			39
						13	4	2625	9							
03	22182 X	22182	-0-	-0-	-0-	34	1	19066	3	Y	2802	2799	0			42
						3082	9									
04	20768 X	20768	-0-	-0-	-0-	36	1	17396	3	Y	3033	3019	0			56
						3336	9									
05	28459 X	28459	-0-	-0-	-0-	48	1	22967	3	Y	4949	4925	0			80
						5444	9									
*06	22534 X	22534	-0-	-0-	-0-	49	1	19437	3	Y	2771	2785	0			66
						3048	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	1946	-0-	-4626	-0-	1	1	374	3	Y	1428	1492	0	64	1	16
							1571	9									
02	5936	X	1215	-0-	-4721	-0-	3	1	555	3	Y	597	421	0	182	8	10
							657	9									
03	4991	X	3487	-0-	-1504	-0-	6	1	2564	3	Y	834	539	0	297	8	8
							917	9									
04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	11	1	4469	3	Y	872	870	0	4	8	6
							959	9									
05	4278	X	4199	-0-	-79	-0-	8	1	3703	3	Y	444	446	0			4
							488	9									
*06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	6	1	3150	3	Y	644	543	0	98	8	7
							708	9									

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

01	3100	N	2869	-0-	-231	335	140	1	945	3	N	1622	1849	1			-0-
							1784	9									
02	3828	X	3493	-0-	-335	-0-	96	1	2467	3	N	744	675	1			69
							112	4	818	9							
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	110	1	2692	3	N	549	540	1			78
							604	9									
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	132	1	2246	3	N	560	552	1			86
							616	9									
*05	1395	X	1092	-0-	-303	-0-	78	1	718	3	N	269	326	1			29
							296	9									
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	1	30	1			-0-

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

01	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	11	1	12589	3	Y	3804	3834	0			76
							889	4	4184	9							
02	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	31	1	11980	3	Y	3086	3089	0			73
							3395	9									
03	17918	X	12720	-0-	-5198	-0-	4	1	9102	3	Y	3285	3259	0	36	1	63
							3614	9									
04	20943	X	20943	-0-	-0-	-0-	45	1	17463	3	Y	3123	3109	0			77
							3435	9									
05	24738	X	24738	-0-	-0-	-0-	73	1	20493	3	Y	3792	3748	0			121
							1	4	4171	9							
*06	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	51	1	16247	3	Y	2881	2922	0	20	1	60
							3169	9									

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

01	35371	X	755	-0-	-34616	-0-	1	1	323	3	Y	392	644	1			33
							431	9									
02	31948	X	23819	-0-	-8129	-0-	64	1	21391	3	Y	2149	2071	1			111
							2364	9									
03	42988	X	42988	-0-	-0-	-0-	120	1	39231	3	Y	3306	3038	0	178	1	201
							3637	9									
04	36730	X	36730	-0-	-0-	-0-	67	1	33591	3	Y	2793	2674	0	242	1	78
							3072	9									
05	61572	X	61572	-0-	-0-	-0-	105	1	58874	3	Y	2357	2370	0			65
							2593	9									
*06	68044	X	68044	-0-	-0-	-0-	126	1	66202	3	Y	1560	1578	0			47
							1716	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16058	X	6067	-0-	-9991	-0-	19	1	5345	3	Y	639	818	1			54
							703	9									
02	38492	X	38492	-0-	-0-	-0-	107	1	35534	3	Y	2592	2512	1			134
							2851	9									
03	27229	X	27229	-0-	-0-	-0-	76	1	24858	3	Y	2086	1917	0	176	1	127
							2295	9									
04	25795	X	25795	-0-	-0-	-0-	47	1	23791	3	Y	1779	1702	0	154	1	50
							1957	9									
05	53629	X	53629	-0-	-0-	-0-	93	1	51790	3	Y	1587	1593	0			44
							1746	9									
*06	50204	X	50204	-0-	-0-	-0-	93	1	48776	3	Y	1214	1221	0			37
							1335	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6406	-0-	-1065	-0-	42	1	4828	3	N	1396	1479	1			83
							1536	9									
02	6748	X	5610	-0-	-1138	-0-	43	1	4324	3	N	1130	919	1			294
							1243	9									
03	7471	X	6141	-0-	-1330	-0-	24	1	4885	3	N	1120	1277	1			137
							1232	9									
04	7230	X	2406	-0-	-4824	-0-	8	1	1994	3	N	367	433	1			71
							404	9									
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	70	118	1	23	8	-0-
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	262	192	1			70

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
01	25296	X	23537	-0-	-1759	-0-	170	1	18952	3	Y	4014	4001	0			60
							4415	9									
02	25109	X	25109	-0-	-0-	-0-	240	1	21533	3	Y	3033	3041	0			52
							3336	9									
03	30241	X	30241	-0-	-0-	-0-	229	1	26288	3	Y	3385	3382	0			55
							3724	9									
04	25920	X	4962	-0-	-20958	-0-	122	1	4174	3	Y	605	641	0			19
							666	9									
05	26784	X	2061	-0-	-24723	-0-	17	1	1370	3	Y	613	587	0	26	1	19
							674	9									
*06	25920	X	9119	-0-	-16801	-0-	49	1	6010	3	Y	2782	2609	0	120	1	72
							3060	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
01	29416	X	29416	-0-	-0-	-0-	218	1	24356	3	Y	4402	4369	0			66
							4842	9									
02	25536	X	25277	-0-	-259	-0-	251	1	22538	3	Y	2262	2290	0			38
							2488	9									
03	26584	X	26584	-0-	-0-	-0-	203	1	23341	3	Y	2764	2757	0			45
							3040	9									
04	27360	X	5506	-0-	-21854	-0-	137	1	4696	3	Y	612	638	0			19
							673	9									
05	28272	X	26368	-0-	-1904	-0-	285	1	23003	3	Y	2800	2612	0	121	1	86
							3080	9									
*06	27360	X	19517	-0-	-7843	-0-	136	1	16726	3	Y	2414	2333	0	104	1	63
							2655	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 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
01	17338 X	17338	-0-	-0-	-0-	13937	3	3401	9	N	3092	3310	1			324
02	13950 X	13950	-0-	-0-	-0-	11347	3	2603	9	N	2366	2446	1			244
03	12679 X	11924	-0-	-755	-0-	9430	3	2494	9	N	2267	2276	1	14	8	221
04	12270 X	10899	-0-	-1371	-0-	8571	3	2328	9	N	2116	1905	1			432
05	15170 X	15170	-0-	-0-	-0-	12143	3	3027	9	N	2752	2741	1			443
*06	13978 X	13978	-0-	-0-	-0-	11485	3	2493	9	N	2266	2435	1			274

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

01	106609 X	52758	-0-	-53851	-0-	84	1	49233	3	Y	3128	3122	0			86
						3441	9									
02	96292 X	31830	-0-	-64462	-0-	61	1	30039	3	Y	1573	1580	0			79
						1730	9									
03	106609 X	31486	-0-	-75123	-0-	47	1	29836	3	Y	1457	1487	0			49
						1603	9									
04	103170 X	28944	-0-	-74226	-0-	55	1	26810	3	Y	1890	1892	0			47
						2079	9									
05	106609 X	41080	-0-	-65529	-0-	61	1	38158	3	Y	2601	2564	0			84
						2861	9									
*06	51060 X	28924	-0-	-22136	-0-	54	1	27233	3	Y	1488	1520	0			52
						1637	9									

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

01	13268 X	11712	-0-	-1556	-0-	11251	3	461	9	N	419	790	1			310
02	11396 X	11333	-0-	-63	-0-	10892	3	441	9	N	401	321	1			390
03	12617 X	10237	-0-	-2380	-0-	9883	3	354	9	N	322	352	1			360
04	12210 X	11750	-0-	-460	-0-	11332	3	418	9	N	380	366	1	4	8	370
05	12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					370
*06	12150 X	10450	-0-	-1700	-0-	10132	3	318	9	N	289	314	1	1	8	344

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

01	22770 X	22770	-0-	-0-	-0-	527	1	19555	3	Y	2339	2331	0			118
						115	4	2573	9							
02	21364 X	20060	-0-	-1304	-0-	428	1	17274	3	Y	2144	2157	0			105
						2358	9									
03	23653 X	23551	-0-	-102	-0-	318	1	20928	3	Y	2095	2089	0			111
						2305	9									
04	22890 X	5744	-0-	-17146	-0-	65	1	5134	3	Y	495	534	0			72
						545	9									
05	22847 X	10836	-0-	-12011	-0-	99	1	8967	3	Y	1609	1543	0			138
						1770	9									
*06	22800 X	11820	-0-	-10980	-0-	195	1	10331	3	Y	1176	1221	0			93
						1294	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

01	34261 X	34261	-0-	-0-	-0-	267	1	29801	3	Y	3812	3801	0			57
						4193	9									
02	25641 X	25641	-0-	-0-	-0-	249	1	22336	3	Y	2778	2788	0			47
						3056	9									
03	26183 X	26183	-0-	-0-	-0-	194	1	22306	3	Y	3348	3341	0			54
						3683	9									
04	24480 X	6180	-0-	-18300	-0-	153	1	5256	3	Y	701	733	0			22
						771	9									
05	25296 X	-0-	-0-	-25296	-0-					Y	639	613	0	28	1	20
06	24480 X	34	-0-	-24446	-0-	30	3	4	9	Y	4	24	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	98	1	15607	3	Y	1441	1451	0			72
							1585	9									
02	14896	X	10580	-0-	-4316	-0-	36	1	7454	3	Y	2809	2817	0			64
							3090	9									
03	18383	X	5600	-0-	-12783	-0-	41	1	3844	3	Y	1559	676	0	801	1	146
							1715	9									
04	17790	X	10251	-0-	-7539	-0-	21	1	7350	3	Y	2618	1765	0	949	1	50
							2880	9									
05	18383	X	11938	-0-	-6445	-0-	31	1	9165	3	Y	2493	2515	0			28
							2742	9									
06	16740	X	12123	-0-	-4617	-0-	37	1	9416	3	Y	2427	2428	0			27
							2670	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

01	43958	X	11017	-0-	-32941	-0-	93	1	9051	3	N	1703	1122	0	603	1	59
							1873	9									
02	39704	X	33218	-0-	-6486	-0-	405	1	28632	3	N	3801	3800	0			60
							4181	9									
03	43958	X	19572	-0-	-24386	-0-	327	1	16296	3	N	2681	2619	0	69	1	53
							2949	9									
04	34325	X	34325	-0-	-0-	-0-	619	1	29726	3	N	3618	3593	0			78
							3980	9									
05	36766	X	35043	-0-	-1723	-0-	594	1	29614	3	N	4395	4321	0			152
							4835	9									
*06	35580	X	30763	-0-	-4817	-0-	605	1	26692	3	N	3151	3147	0	54	8	102
							3466	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

01	14880	X	8120	-0-	-6760	-0-	124	1	6812	3	Y	1076	1096	0			85
							1184	9									
02	13440	X	8982	-0-	-4458	-0-	102	1	7495	3	Y	1259	1244	0			100
							1385	9									
03	14849	X	9071	-0-	-5778	-0-	128	1	7551	3	Y	1265	1289	0			76
							1392	9									
04	12000	X	7264	-0-	-4736	-0-	175	1	5725	3	Y	1240	1244	0			72
							1364	9									
05	9951	X	7863	-0-	-2088	-0-	345	1	5949	3	Y	1426	1395	0			103
							1569	9									
06	9630	X	7885	-0-	-1745	-0-	305	1	6378	3	Y	1093	1144	0			52
							1202	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

01	8184	X	42	-0-	-8142	-0-	29	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
02	7392	X	411	-0-	-6981	-0-	2	1	193	3	Y	196	193	0			3
							216	9									
03	8184	X	1702	-0-	-6482	-0-	12	1	1358	3	Y	302	300	0			5
							332	9									
04	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	34	1	1178	3	Y	220	218	0			7
							242	9									
05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	28	1	2260	3	Y	394	372	0	17	1	12
							433	9									
*06	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	12	1	1528	3	Y	646	613	0	28	1	17
							711	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16802 X	54	-0-	-16748	-0-	42	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
02	14504 X	10997	-0-	-3507	-0-	88	1	7885	3	Y	2749	2702	0			47
						3024	9									
03	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	88	1	10098	3	Y	2767	2769	0			45
						3044	9									
04	11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	273	1	9343	3	Y	1547	1543	0			49
						1702	9									
05	12183 X	11972	-0-	-211	-0-	125	1	10105	3	Y	1584	1516	0	68	1	49
						1742	9									
*06	12810 X	11743	-0-	-1067	-0-	82	1	10057	3	Y	1458	1406	0	63	1	38
						1604	9									

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
01	22370 X	22370	-0-	-0-	-0-	1151	1	12340	3	Y	8072	8098	0			177
						8879	9									
02	13440 X	12285	-0-	-1155	-0-	689	1	8025	3	Y	3246	3175	0	21	1	227
						3571	9									
03	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	992	1	11793	3	Y	2731	2794	0	24	1	140
						3004	9									
04	14400 X	13530	-0-	-870	-0-	915	1	10489	3	Y	1933	1939	0	5	1	129
						2126	9									
05	15843 X	15843	-0-	-0-	-0-	1074	1	12260	3	Y	2281	2233	0	4	1	173
						2509	9									
*06	14400 X	13735	-0-	-665	-0-	1815	1	9917	3	Y	1821	1915	0			79
						2003	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
01	21877 X	21877	-0-	-0-	-0-	1269	1	13608	3	Y	6364	6389	0			140
						7000	9									
02	17766 X	17766	-0-	-0-	-0-	1182	1	13770	3	Y	2558	2503	0	16	1	179
						2814	9									
03	22018 X	22018	-0-	-0-	-0-	1473	1	17516	3	Y	2754	2768	0	24	1	141
						3029	9									
04	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	1177	1	13485	3	Y	2493	2461	0	6	1	167
						2742	9									
05	16647 X	15176	-0-	-1471	-0-	988	1	11276	3	Y	2647	2608	0	5	1	201
						2912	9									
*06	16110 X	13580	-0-	-2530	-0-	1732	1	9463	3	Y	2168	2275	0			94
						2385	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
01	13223 X	13223	-0-	-0-	-0-	777	1	8339	3	Y	3734	3749	0			82
						4107	9									
02	10808 X	9237	-0-	-1571	-0-	599	1	6986	3	Y	1502	1469	0	10	1	105
						1652	9									
03	11966 X	11384	-0-	-582	-0-	741	1	8810	3	Y	1666	1672	0	14	1	85
						1833	9									
04	12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	901	1	10327	3	Y	1536	1514	0	4	1	103
						1690	9									
05	13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	950	1	10852	3	Y	1707	1677	0	3	1	130
						1878	9									
*06	11580 X	11339	-0-	-241	-0-	1575	1	8606	3	Y	1053	1137	0			46
						1158	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39866	X	26406	-0-	-13460	-0-	607	1	22492	3	Y	2885	2874	0			146
							133	4	3174	9							
02	25900	X	23657	-0-	-2243	-0-	501	1	20250	3	Y	2642	2659	0			129
							2906	9									
03	28675	X	26776	-0-	-1899	-0-	361	1	23692	3	Y	2475	2473	0			131
							2723	9									
04	27330	X	15437	-0-	-11893	-0-	183	1	14335	3	Y	835	844	0			122
							919	9									
05	26412	X	20036	-0-	-6376	-0-	198	1	17839	3	Y	1817	1783	0			156
							1999	9									
*06	25920	X	20931	-0-	-4989	-0-	351	1	18646	3	Y	1758	1774	0			140
							1934	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

01	23591	X	18235	-0-	-5356	-0-	380	1	16480	3	Y	1250	1355	0			102
							1375	9									
02	21224	X	19939	-0-	-1285	-0-	318	1	17364	3	Y	2052	2067	0			87
							2257	9									
03	23498	X	20109	-0-	-3389	-0-	367	1	17666	3	Y	1887	1921	0			53
							2076	9									
04	22740	X	12710	-0-	-10030	-0-	174	1	10812	3	Y	1567	1555	0			65
							1724	9									
05	22072	X	20066	-0-	-2006	-0-	83	1	17100	3	Y	2621	2594	0			92
							2883	9									
06	21360	X	19192	-0-	-2168	-0-	89	1	16836	3	Y	2061	2053	0			100
							2267	9									

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

01	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	670	1	8318	3	N	3163	3177	1			320
							3479	9									
02	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	113	1	8669	3	N	3579	3461	1			438
							393	4	3937	9							
03	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	131	1	8975	3	N	3499	3440	1			497
							3849	9									
04	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	206	1	8798	3	N	2927	2975	1			449
							3220	9									
*05	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	354	1	8501	3	N	2444	2632	1			261
							2688	9									
*06	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	563	1	8651	3	N	2417	2259	1			419
							2659	9									

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	37	1	4296	3	N	1492	1600	1			88
							1641	9									
02	5880	X	5056	-0-	-824	-0-	35	1	3573	3	N	1316	1062	1			342
							1448	9									
03	6510	X	5961	-0-	-549	-0-	23	1	4769	3	N	1063	1275	1			130
							1169	9									
04	6300	X	3152	-0-	-3148	-0-	9	1	2206	3	N	852	818	1			164
							937	9									
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	107	236	1	35	8	-0-
06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	36					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	295	1	12794	3	Y	1065	1124	0			87
							1172	9									
02	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	251	1	13739	3	Y	1830	1839	0			78
							2013	9									
03	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	283	1	13635	3	Y	1724	1754	0			48
							1896	9									
04	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	233	1	14472	3	Y	1472	1459	0			61
							1619	9									
05	13640	X	13316	-0-	-324	-0-	57	1	11672	3	Y	1443	1453	0			51
							1587	9									
06	13200	X	281	-0-	-12919	-0-	1	1	244	3	Y	33	82	0			2
							36	9									

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
01	25451	X	25451	-0-	-0-	-0-	127	1	24585	3	Y	672	672	0			17
							739	9									
02	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	173	1	18223	3	Y	534	528	0			23
							587	9									
03	20716	X	20716	-0-	-0-	-0-	110	1	20174	3	Y	393	406	0			10
							432	9									
04	21217	X	21217	-0-	-0-	-0-	147	1	18932	3	Y	1944	1879	0			75
							2138	9									
05	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	107	1	19919	3	Y	2077	2073	0			79
							2285	9									
*06	21009	X	21009	-0-	-0-	-0-	139	1	18300	3	Y	2336	2367	0			48
							2570	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
01	15810	X	13624	-0-	-2186	-0-	74	1	11724	3	Y	1660	1732	0			27
							1826	9									
02	14280	X	11849	-0-	-2431	-0-	58	1	11090	3	Y	637	642	0			22
							701	9									
03	15810	X	13829	-0-	-1981	-0-	82	1	12868	3	Y	799	803	0			18
							879	9									
04	15300	X	13001	-0-	-2299	-0-	95	1	11745	3	Y	1055	1030	0			43
							1161	9									
05	15593	X	11634	-0-	-3959	-0-	119	1	10411	3	Y	1004	1022	0			25
							1104	9									
06	13380	X	10294	-0-	-3086	-0-	113	1	9124	3	Y	961	949	0			37
							1057	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
01	18631	X	12708	-0-	-5923	-0-	269	1	11703	3	Y	669	749	0			54
							736	9									
02	16828	X	14673	-0-	-2155	-0-	238	1	13017	3	Y	1289	1288	0			55
							1418	9									
03	18631	X	13517	-0-	-5114	-0-	240	1	11560	3	Y	1561	1572	0			44
							1717	9									
04	18030	X	15657	-0-	-2373	-0-	225	1	14010	3	Y	1293	1283	0			54
							1422	9									
05	16244	X	15821	-0-	-423	-0-	69	1	14124	3	Y	1480	1482	0			52
							1628	9									
06	15720	X	14979	-0-	-741	-0-	71	1	13534	3	Y	1249	1240	0			61
							1374	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14539	X	13095	-0-	-1444	-0-	69	1	10912	3	Y	1922	1989	0			31
							2114	9									
02	13132	X	10224	-0-	-2908	-0-	50	1	9479	3	Y	632	642	0			21
							695	9									
03	14539	X	10824	-0-	-3715	-0-	63	1	9833	3	Y	844	846	0			19
							928	9									
04	14070	X	10625	-0-	-3445	-0-	75	1	9289	3	Y	1146	1118	0			47
							1261	9									
05	14384	X	9337	-0-	-5047	-0-	87	1	7637	3	Y	1466	1476	0			37
							1613	9									
06	12660	X	7886	-0-	-4774	-0-	82	1	6676	3	Y	1025	1022	0			40
							1128	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

01	18848	X	9573	-0-	-9275	-0-	53	1	8392	3	Y	1025	1079	0			51
							1128	9									
02	17024	X	12093	-0-	-4931	-0-	45	1	9108	3	Y	2673	2663	0			61
							2940	9									
03	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	144	1	13649	3	Y	2213	959	0	1108	1	207
							2434	9									
04	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	38	1	13607	3	Y	3252	2192	0	1204	1	63
							3577	9									
05	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	49	1	14182	3	Y	3580	3603	0			40
							3938	9									
*06	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	64	1	16223	3	Y	3432	3433	0			39
							3775	9									

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

01	39101	X	39101	-0-	-0-	-0-	47	1	34794	3	Y	3873	3375	0	475	8	61
							4260	9									
02	38280	X	38280	-0-	-0-	-0-	85	1	35293	3	Y	2638	2313	0	348	8	38
							2902	9									
03	43689	X	43689	-0-	-0-	-0-	79	1	41467	3	Y	1948	1785	0	164	8	37
							2143	9									
04	43802	X	43802	-0-	-0-	-0-	264	1	40994	3	Y	2313	2276	0	3	8	71
							2544	9									
05	49541	X	49541	-0-	-0-	-0-	310	1	46258	3	Y	2703	2723	0			51
							2973	9									
*06	40176	X	40176	-0-	-0-	-0-	204	1	37557	3	Y	2195	2195	0			51
							2415	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

01	24242	X	4736	-0-	-19506	-0-	41	1	3955	3	Y	673	447	0	239	1	23
							740	9									
02	20104	X	9428	-0-	-10676	-0-	109	1	7683	3	Y	1487	1487	0			23
							1636	9									
03	22258	X	10407	-0-	-11851	-0-	174	1	8638	3	Y	1450	1407	0	37	1	29
							1595	9									
04	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	230	1	11041	3	Y	1595	1590	0			34
							1755	9									
05	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	204	1	10190	3	Y	1971	1937	0			68
							2168	9									
*06	10110	X	9533	-0-	-577	-0-	164	1	7234	3	Y	1941	1945	0			64
							2135	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	60	1	9587	3	Y	926	950	0			46
							1019	9									
02	12964	X	9183	-0-	-3781	-0-	35	1	7088	3	Y	1873	1877	0			42
							2060	9									
03	14353	X	10146	-0-	-4207	-0-	87	1	8288	3	Y	1610	697	0	804	1	151
							1771	9									
04	13890	X	11517	-0-	-2373	-0-	25	1	8764	3	Y	2480	1672	0	911	1	48
							2728	9									
05	13268	X	12179	-0-	-1089	-0-	32	1	9333	3	Y	2558	2577	0			29
							2814	9									
*06	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	39	1	9737	3	Y	2468	2469	0			28
							2715	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39804	X	27110	-0-	-12694	-0-	156	1	24648	3	Y	2096	2104	1			162
							2306	9									
02	35952	X	23642	-0-	-12310	-0-	82	1	21975	3	Y	1441	1474	1			129
							1585	9									
03	33635	X	21768	-0-	-11867	-0-	2	1	20114	3	Y	1502	1457	1			174
							1652	9									
04	32550	X	23900	-0-	-8650	-0-	37	1	21963	3	Y	1727	1686	1			215
							1900	9									
05	27125	X	23674	-0-	-3451	-0-	82	1	21738	3	Y	1685	1734	1			166
							1854	9									
*06	26250	X	24080	-0-	-2170	-0-	90	1	22553	3	Y	1306	1405	1			67
							1437	9									

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
01	41323	X	24192	-0-	-17131	-0-	143	1	22507	3	Y	1402	1483	1			108
							1542	9									
02	37324	X	21962	-0-	-15362	-0-	74	1	20015	3	Y	1703	1659	1			152
							1873	9									
03	31713	X	21732	-0-	-9981	-0-	2	1	20236	3	Y	1358	1352	1			158
							1494	9									
04	29340	X	20543	-0-	-8797	-0-	32	1	19113	3	Y	1271	1271	1			158
							1398	9									
05	25389	X	22948	-0-	-2441	-0-	83	1	21767	3	Y	998	1058	1			98
							1098	9									
*06	23520	X	17041	-0-	-6479	-0-	64	1	15851	3	Y	1024	1069	1			53
							1126	9									

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
01	24049	X	24049	-0-	-0-	-0-	81	1	21131	3	Y	2579	2514	0			111
							2837	9									
02	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	46	1	15114	3	Y	2066	2126	0	12	8	39
							2273	9									
03	19644	X	19644	-0-	-0-	-0-	41	1	16656	3	Y	2679	2623	0	47	8	48
							2947	9									
04	23280	X	17575	-0-	-5705	-0-	33	1	14843	3	Y	2454	2422	0	7	8	73
							2699	9									
05	24056	X	12528	-0-	-11528	-0-	41	1	9917	3	Y	2336	2269	0			140
							2570	9									
06	23280	X	11464	-0-	-11816	-0-	52	1	9288	3	Y	1931	1914	0	28	8	129
							2124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45911	X	34832	-0-	-11079	-0-	117	1	30634	3	Y	3710	3591	0			160
							4081	9									
02	27686	X	27686	-0-	-0-	-0-	72	1	23865	3	Y	3408	3503	0			65
							3749	9									
03	33526	X	33526	-0-	-0-	-0-	71	1	29045	3	Y	4009	4001	0			73
							4410	9									
04	33720	X	29340	-0-	-4380	-0-	55	1	25278	3	Y	3643	3607	0			109
							4007	9									
05	34844	X	20835	-0-	-14009	-0-	69	1	16873	3	Y	3539	3435	0			213
							3893	9									
06	33720	X	19401	-0-	-14319	-0-	90	1	16141	3	Y	2882	2900	0			195
							3170	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

01	0	W	19123	-0-	19123	287812	121	1	7257	3	Y	10677	10777	0			151
							11745	9									
02	0	W	12714	-0-	12714	300526	169	1	9718	3	Y	2570	2506	0			215
							2827	9									
03	303962	X	3436	-0-	-300526	-0-	85	1	2498	3	Y	775	793	0			197
							853	9									
04	10410	X	9677	-0-	-733	-0-	399	1	7140	3	Y	1944	1897	0			244
							2138	9									
05	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	532	1	10694	3	Y	3174	3217	0			201
							3491	9									
*06	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	304	1	10526	3	Y	2938	2981	0			158
							3232	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

01	73794	X	73794	-0-	-0-	-0-	119	1	69181	3	Y	4085	4010	0			144
							4494	9									
02	75471	X	75471	-0-	-0-	-0-	144	1	71125	3	Y	3820	3836	0			128
							4202	9									
03	45696	X	45696	-0-	-0-	-0-	67	1	42276	3	Y	3048	3091	0			85
							3353	9									
04	56584	X	56584	-0-	-0-	-0-	108	1	53258	3	Y	2925	2933	0			77
							3218	9									
05	74456	X	74456	-0-	-0-	-0-	112	1	70529	3	Y	3468	3446	0			99
							3815	9									
*06	55197	X	55197	-0-	-0-	-0-	104	1	52341	3	Y	2502	2523	0			78
							2752	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

01	91146	X	91146	-0-	-0-	-0-	147	1	85629	3	Y	4882	4838	0			134
							5370	9									
02	90130	X	90130	-0-	-0-	-0-	174	1	85781	3	Y	3795	3739	0			190
							4175	9									
03	86386	X	86386	-0-	-0-	-0-	130	1	82373	3	Y	3530	3600	0			120
							3883	9									
04	84735	X	84735	-0-	-0-	-0-	162	1	79606	3	Y	4515	4522	0			113
							4967	9									
05	104219	X	104219	-0-	-0-	-0-	158	1	99949	3	Y	3738	3730	0			121
							4112	9									
*06	83460	X	79495	-0-	-3965	-0-	154	1	77276	3	Y	1877	1933	0			65
							2065	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68138 X	53698	-0-	-14440	-0-	72	1	50209	3	Y	3106	3135	0			53
						3417	9									
02	71795 X	71795	-0-	-0-	-0-	57	1	68410	3	Y	3025	3028	0			50
						3328	9									
03	68138 X	65372	-0-	-2766	-0-	53	1	61806	3	Y	3194	3179	0			65
						3513	9									
04	64440 X	38008	-0-	-26432	-0-	22	1	33664	3	Y	3929	3942	0			52
						4322	9									
05	68138 X	35800	-0-	-32338	-0-	19	1	31074	3	Y	4279	4266	0			65
						4707	9									
*06	65940 X	26895	-0-	-39045	-0-	13	1	24522	3	Y	2145	2169	0			41
						2360	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

01	39866 X	36542	-0-	-3324	-0-	36	1	32212	3	Y	3904	4088	1			234
						4294	9									
02	32788 X	28013	-0-	-4775	-0-	26	1	24065	3	Y	3565	3534	1			265
						3922	9									
03	36487 X	28354	-0-	-8133	-0-	38	1	24698	3	Y	3289	3404	1	1	8	149
						3618	9									
04	35370 X	26362	-0-	-9008	-0-	32	1	22305	3	Y	3659	3584	1			224
						4025	9									
05	36549 X	25142	-0-	-11407	-0-	49	1	22682	3	Y	2192	2279	1			137
						2411	9									
*06	35370 X	25520	-0-	-9850	-0-	37	1	21015	3	Y	4062	3983	1	25	8	191
						4468	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

01	61442 X	34168	-0-	-27274	-0-	32	1	29098	3	Y	4580	4648	1			275
						5038	9									
02	55496 X	33198	-0-	-22298	-0-	30	1	28263	3	Y	4459	4403	1			331
						4905	9									
03	44733 X	30792	-0-	-13941	-0-	40	1	26244	3	Y	4098	4243	1			186
						4508	9									
04	43290 X	31051	-0-	-12239	-0-	37	1	26072	3	Y	4493	4404	1			275
						4942	9									
05	36766 X	26155	-0-	-10611	-0-	46	1	21139	3	Y	4518	4510	1			283
						4970	9									
*06	35580 X	25200	-0-	-10380	-0-	39	1	22171	3	Y	2718	2872	1			129
						2990	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

01	27160 X	27160	-0-	-0-	-0-	26	1	22973	3	Y	3783	3869	1			227
						4161	9									
02	23744 X	18390	-0-	-5354	-0-	15	1	14554	3	Y	3474	3443	1			258
						3821	9									
03	26288 X	18244	-0-	-8044	-0-	23	1	15005	3	Y	2924	3050	1			132
						3216	9									
04	25440 X	24594	-0-	-846	-0-	30	1	20690	3	Y	3522	3438	1			216
						3874	9									
05	26288 X	23498	-0-	-2790	-0-	44	1	20499	3	Y	2686	2734	1			168
						2955	9									
*06	25440 X	22018	-0-	-3422	-0-	34	1	19024	3	Y	2691	2723	1	9	8	127
						2960	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	6689	-0-	6689	228818	29	1	4170	3	Y	2264	2365	1			88
							2490	9									
02	0	W	9099	-0-	9099	237917	14	1	6257	3	Y	2571	2571	1			88
							2828	9									
03	0	W	10989	-0-	10989	248906	3	1	6827	3	Y	3781	3610	1	105	8	154
							4159	9									
04	259187	X	10281	-0-	-248906	-0-	8	1	7114	3	Y	2872	2893	1			133
							3159	9									
05	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	52	1	15342	3	Y	3103	3147	1			89
							3413	9									
*06	20388	X	20388	-0-	-0-	-0-	47	1	16715	3	Y	3296	3262	1			123
							3626	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

01	80631	X	69025	-0-	-11606	-0-	112	1	65565	3	Y	3044	3030	0			84
							3348	9									
02	72828	X	65908	-0-	-6920	-0-	130	1	63959	3	Y	1654	1655	0			83
							1819	9									
03	80631	X	64179	-0-	-16452	-0-	99	1	62375	3	Y	1550	1580	0			53
							1705	9									
04	78030	X	61112	-0-	-16918	-0-	120	1	58810	3	Y	1984	1987	0			50
							2182	9									
05	77014	X	77014	-0-	-0-	-0-	118	1	74114	3	Y	2529	2497	0			82
							2782	9									
*06	70620	X	57739	-0-	-12881	-0-	111	1	56056	3	Y	1429	1461	0			50
							1572	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

01	0	W	40199	-0-	40199	406066	294	1	17679	3	Y	20205	20395	0			285
							22226	9									
02	0	W	18877	-0-	18877	424943	255	1	14724	3	Y	3544	3532	0			297
							3898	9									
03	430685	X	5742	-0-	-424943	-0-	144	1	4220	3	Y	1253	1231	0			319
							1378	9									
04	42690	X	5862	-0-	-36828	-0-	246	1	4416	3	Y	1091	1273	0			137
							1200	9									
05	40703	X	23394	-0-	-17309	-0-	870	1	17483	3	Y	4583	4430	0			290
							5041	9									
06	38910	X	20833	-0-	-18077	-0-	462	1	15946	3	Y	4023	4097	0			216
							4425	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

01	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	19	1	9653	3	Y	2715	2721	1			14
							2987	9									
02	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	19	1	11954	3	Y	1476	1476	1			14
							1624	9									
03	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	20	1	11639	3	Y	1464	1461	1			17
							1610	9									
04	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	15	1	10381	3	Y	1634	1628	1			23
							1797	9									
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
*06	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	25	1	10917	3	Y	1014	988	1			26
							1115	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78337	X	57967	-0-	-20370	-0-	73	1	53548	3	Y	3951	3930	0			71
							4346	9									
02	70756	X	53028	-0-	-17728	-0-	120	1	49879	3	Y	2754	2779	0			46
							3029	9									
03	78337	X	47610	-0-	-30727	-0-	85	1	45120	3	Y	2186	2186	0			46
							2405	9									
04	75810	X	51560	-0-	-24250	-0-	311	1	48314	3	Y	2668	2632	0			82
							2935	9									
05	78337	X	59494	-0-	-18843	-0-	375	1	55920	3	Y	2908	2935	0			55
							3199	9									
*06	56820	X	43768	-0-	-13052	-0-	223	1	41095	3	Y	2227	2230	0			52
							2450	9									

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
01	25110	X	39	-0-	-25071	-0-	38	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	22680	X	17296	-0-	-5384	-0-	161	1	16884	3	Y	228	218	0			10
							251	9									
03	36082	X	36082	-0-	-0-	-0-	193	1	35207	3	Y	620	615	0			15
							682	9									
04	37010	X	37010	-0-	-0-	-0-	268	1	34575	3	Y	1970	1909	0			76
							2167	9									
05	35628	X	35628	-0-	-0-	-0-	178	1	33118	3	Y	2120	2115	0			81
							2332	9									
*06	35416	X	35416	-0-	-0-	-0-	244	1	32014	3	Y	2871	2893	0			59
							3158	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
01	30504	X	8418	-0-	-22086	-0-	56	1	7357	3	Y	914	871	0			69
							1005	9									
02	27552	X	3982	-0-	-23570	-0-	23	1	3582	3	Y	343	363	0			49
							377	9									
03	21824	X	13159	-0-	-8665	-0-	369	1	11826	3	Y	876	846	0			79
							964	9									
04	21120	X	19665	-0-	-1455	-0-	156	1	19238	3	Y	246	82	0	231	1	12
							271	9									
05	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	52	1	12251	3	Y	861	735	0	91	1	47
							20	4	947	9							
*06	12720	X	9217	-0-	-3503	-0-	31	1	8799	3	Y	352	326	0	68	1	5
							387	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
01	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	11	1	12279	3	Y	2665	2698	0			53
							867	4	2932	9							
02	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	31	1	11735	3	Y	2447	2442	0			58
							2692	9									
03	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	6	1	13585	3	Y	2944	2918	0	28	1	56
							3238	9									
04	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	32	1	12639	3	Y	2680	2670	0			66
							2948	9									
05	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	47	1	13226	3	Y	2823	2799	0			90
							1	4	3105	9							
*06	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	38	1	12263	3	Y	2546	2568	0	15	1	53
							2801	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23467	X	22532	-0-	-935	-0-	15	1	17472	3	Y	3465	3512	0			69
							1233	4	3812	9							
02	21196	X	19338	-0-	-1858	-0-	41	1	15634	3	Y	3330	3320	0			79
							3663	9									
03	23467	X	23011	-0-	-456	-0-	8	1	18597	3	Y	4005	3970	0	38	1	76
							4406	9									
04	22710	X	20533	-0-	-2177	-0-	43	1	16797	3	Y	3357	3350	0			83
							3693	9									
05	22630	X	19661	-0-	-2969	-0-	57	1	16108	3	Y	3177	3159	0			101
							1	4	3495	9							
*06	22260	X	17541	-0-	-4719	-0-	45	1	14490	3	Y	2733	2760	0	17	1	57
							3006	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	14	-0-	-10402	-0-	12	3	2	9	Y	2	70	0			-0-
02	9408	X	3906	-0-	-5502	-0-	17	1	3537	3	Y	320	312	0			8
							352	9									
03	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	24	1	10584	3	Y	786	782	0			12
							865	9									
04	23126	X	23126	-0-	-0-	-0-	49	1	20384	3	Y	2448	2443	0			17
							2693	9									
05	24729	X	24729	-0-	-0-	-0-	49	1	22161	3	Y	2290	2287	0			20
							2519	9									
*06	17890	X	17890	-0-	-0-	-0-	27	1	15450	3	Y	2194	2188	0			26
							2413	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
01	50251	X	28528	-0-	-21723	-0-	34	1	23881	3	Y	4194	4219	0			72
							4613	9									
02	42644	X	23767	-0-	-18877	-0-	16	1	19571	3	Y	3800	3809	0			63
							4180	9									
03	39401	X	31566	-0-	-7835	-0-	23	1	27125	3	Y	4016	3997	0			82
							4418	9									
04	38151	X	38151	-0-	-0-	-0-	21	1	32662	3	Y	4971	4988	0			65
							5468	9									
05	101911	X	101911	-0-	-0-	-0-	57	1	95940	3	Y	5376	5359	0			82
							5914	9									
*06	65320	X	65320	-0-	-0-	-0-	32	1	61764	3	Y	3204	3225	0			61
							3524	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
01	19481	X	19481	-0-	-0-	-0-	13	1	15021	3	Y	3079	3118	0			61
							1060	4	3387	9							
02	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	29	1	11124	3	Y	2910	2902	0			69
							3201	9									
03	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	4	1	8235	3	Y	3505	3473	0	34	1	67
							3856	9									
04	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	27	1	10210	3	Y	3277	3263	1			81
							3605	9									
05	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					81
*06	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	32	1	10320	3	Y	3311	3304	0	20	1	68
							3642	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50499 X	41141	-0-	-9358	-0-	51	1	37652	3	Y	3125	3105	0			56
						3438	9									
02	45612 X	39060	-0-	-6552	-0-	87	1	36178	3	Y	2541	2554	0			43
						2795	9									
03	50499 X	38164	-0-	-12335	-0-	68	1	35712	3	Y	2167	2165	0			45
						2384	9									
04	48870 X	36862	-0-	-12008	-0-	217	1	33759	3	Y	2624	2588	0			81
						2886	9									
05	50499 X	41824	-0-	-8675	-0-	258	1	38478	3	Y	2807	2835	0			53
						3088	9									
*06	41850 X	31129	-0-	-10721	-0-	155	1	28592	3	Y	2165	2168	0			50
						2382	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

01	16182 X	15859	-0-	-323	-0-	90	1	14347	3	Y	1293	1311	0			65
						1422	9									
02	18462 X	18462	-0-	-0-	-0-	70	1	14265	3	Y	3752	3732	0			85
						4127	9									
03	15407 X	6838	-0-	-8569	-0-	58	1	5524	3	Y	1142	495	0	625	1	107
						1256	9									
04	19246 X	19246	-0-	-0-	-0-	43	1	15382	3	Y	3474	2342	0	1172	1	67
						3821	9									
05	19216 X	19216	-0-	-0-	-0-	49	1	14341	3	Y	4387	4405	0			49
						4826	9									
06	16710 X	11702	-0-	-5008	-0-	33	1	8366	3	Y	3003	3018	0			34
						3303	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

01	18879 X	13884	-0-	-4995	-0-	79	1	12681	3	Y	1022	1080	0			51
						1124	9									
02	17052 X	14259	-0-	-2793	-0-	52	1	10687	3	Y	3200	3178	0			73
						3520	9									
03	18445 X	2226	-0-	-16219	-0-	17	1	1644	3	Y	514	223	0	316	1	48
						565	9									
04	17850 X	14652	-0-	-3198	-0-	32	1	11610	3	Y	2736	1844	0	887	1	53
						3010	9									
05	22565 X	22565	-0-	-0-	-0-	61	1	17706	3	Y	4362	4366	0			49
						4798	9									
*06	22202 X	22202	-0-	-0-	-0-	69	1	17561	3	Y	4156	4158	0			47
						4572	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

01	16647 X	15003	-0-	-1644	-0-	87	1	13952	3	Y	876	905	0			44
						964	9									
02	17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	74	1	15038	3	Y	2483	2471	0			56
						2731	9									
03	16647 X	6144	-0-	-10503	-0-	58	1	5494	3	Y	538	233	0	311	1	50
						592	9									
04	17130 X	17130	-0-	-0-	-0-	41	1	14622	3	Y	2243	1512	0	738	1	43
						2467	9									
05	18073 X	16269	-0-	-1804	-0-	46	1	13262	3	Y	2692	2705	0			30
						2961	9									
06	17490 X	16926	-0-	-564	-0-	56	1	14022	3	Y	2589	2590	0			29
						2848	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	24490	X	22805	-0-	-1685	-0-	51	1	17237	3	Y	5015	5031	0			74
							5517	9									
02	22120	X	16147	-0-	-5973	-0-	42	1	14216	3	Y	1717	1741	0			50
							1889	9									
03	24490	X	16611	-0-	-7879	-0-	84	1	14693	3	Y	1667	1667	0			50
							1834	9									
04	24954	X	24954	-0-	-0-	-0-	96	1	21940	3	Y	2653	2599	0	31	1	73
							2918	9									
05	26591	X	26591	-0-	-0-	-0-	150	1	23594	3	Y	2588	2554	0			107
							2847	9									
*06	22080	X	21660	-0-	-420	-0-	84	1	19171	3	Y	2186	2229	0			64
							2405	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

01	29419	X	20034	-0-	-9385	-0-	145	1	18966	3	Y	839	887	0			63
							923	9									
02	26572	X	8356	-0-	-18216	-0-	51	1	7796	3	Y	463	460	0			66
							509	9									
03	29419	X	13913	-0-	-15506	-0-	395	1	12664	3	Y	776	772	0			70
							854	9									
04	20250	X	15492	-0-	-4758	-0-	123	1	15129	3	Y	218	73	0	204	1	11
							240	9									
05	20026	X	15233	-0-	-4793	-0-	60	1	14015	3	Y	1033	879	0	109	1	56
							22	4	1136	9							
*06	19380	X	9528	-0-	-9852	-0-	32	1	9047	3	Y	408	379	0	79	1	6
							449	9									

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

01	5239	X	3889	-0-	-1350	-0-	3120	3	769	9	N	699	945	1			244
02	4732	X	4653	-0-	-79	-0-	3716	3	937	9	N	852	669	1			427
03	4929	X	4065	-0-	-864	-0-	3490	3	575	9	N	523	691	1			259
04	4620	X	1619	-0-	-3001	-0-	1275	3	344	9	N	313	183	1			389
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					389
*06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	7	1	4616	3	N	923	1143	1	3	8	166
							1015	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

01	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	67	1	10719	3	Y	852	875	0			43
							937	9									
02	11228	X	9961	-0-	-1267	-0-	39	1	8005	3	Y	1743	1746	0			40
							1917	9									
03	12431	X	10934	-0-	-1497	-0-	97	1	9232	3	Y	1459	632	0	730	1	137
							1605	9									
04	12030	X	9252	-0-	-2778	-0-	18	1	6574	3	Y	2418	1631	0	878	1	46
							2660	9									
05	11718	X	8405	-0-	-3313	-0-	22	1	6506	3	Y	1706	1733	0			19
							1877	9									
06	11340	X	11156	-0-	-184	-0-	37	1	9389	3	Y	1573	1574	0			18
							1730	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	2	1	2757	3	Y	1516	1532	0			30
							195	4	1668	9							
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	7	1	2827	3	Y	1018	1024	0			24
							1120	9									
03	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	4	1	4976	3	Y	1857	1834	0	12	1	35
							2043	9									
04	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	17	1	5565	3	Y	1696	1689	1			42
							1866	9									
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					42
*06	3300	X	2218	-0-	-1082	-0-	35	1	343	3	Y	1673	1670	0	10	1	35
							1840	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

01	27550	X	27550	-0-	-0-	-0-	94	1	24608	3	Y	2589	2517	0			112
							2848	9									
02	21907	X	21907	-0-	-0-	-0-	58	1	19430	3	Y	2199	2269	0			42
							2419	9									
03	20691	X	20691	-0-	-0-	-0-	44	1	17974	3	Y	2430	2428	0			44
							2673	9									
04	25739	X	25739	-0-	-0-	-0-	51	1	23336	3	Y	2138	2118	0			64
							2352	9									
05	33466	X	33466	-0-	-0-	-0-	128	1	31054	3	Y	2076	2015	0			125
							2284	9									
*06	28515	X	28515	-0-	-0-	-0-	148	1	26508	3	Y	1690	1701	0			114
							1859	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

01	29425	X	29425	-0-	-0-	-0-	225	1	13548	3	Y	14229	14315	0			201
							15652	9									
02	25536	X	14099	-0-	-11437	-0-	195	1	11212	3	Y	2447	2443	0			205
							2692	9									
03	28272	X	2473	-0-	-25799	-0-	65	1	1911	3	Y	452	542	0			115
							497	9									
04	27360	X	9150	-0-	-18210	-0-	408	1	7305	3	Y	1306	1257	0			164
							1437	9									
05	28272	X	13090	-0-	-15182	-0-	485	1	9763	3	Y	2584	2585	0			163
							2842	9									
06	27360	X	13063	-0-	-14297	-0-	291	1	10068	3	Y	2458	2489	0			132
							2704	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

01	0	W	32138	-0-	32138	239193	183	1	29215	3	Y	2491	2488	0			124
							2740	9									
02	0	W	22766	-0-	22766	261959	88	1	17955	3	Y	4294	4321	0			97
							4723	9									
03	269522	X	7563	-0-	-261959	-0-	64	1	6039	3	Y	1327	575	0	725	1	124
							1460	9									
04	24096	X	24096	-0-	-0-	-0-	56	1	20059	3	Y	3619	2440	0	1233	1	70
							3981	9									
05	29276	X	29276	-0-	-0-	-0-	82	1	23756	3	Y	4944	4958	0			56
							5438	9									
*06	28723	X	28723	-0-	-0-	-0-	91	1	23096	3	Y	5033	5033	0			56
							5536	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32677	X	32677	-0-	-0-	-0-	186	1	29669	3	Y	2565	2570	0			128
							2822	9									
02	24584	X	21358	-0-	-3226	-0-	78	1	16064	3	Y	4742	4762	0			108
							5216	9									
03	27218	X	5050	-0-	-22168	-0-	41	1	3890	3	Y	1017	441	0	589	1	95
							1119	9									
04	26340	X	23937	-0-	-2403	-0-	54	1	19207	3	Y	4251	2866	0	1398	1	82
							4676	9									
05	27218	X	27083	-0-	-135	-0-	75	1	21750	3	Y	4780	4808	0			54
							5258	9									
06	26340	X	19562	-0-	-6778	-0-	58	1	14607	3	Y	4452	4456	0			50
							4897	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

01	0	W	28178	-0-	28178	277762	162	1	25881	3	Y	1941	1966	0			97
							2135	9									
02	0	W	15736	-0-	15736	293498	58	1	11778	3	Y	3545	3562	0			80
							3900	9									
03	296040	X	2542	-0-	-293498	-0-	20	1	1881	3	Y	583	252	0	356	1	55
							641	9									
04	30429	X	30429	-0-	-0-	-0-	67	1	24092	3	Y	5700	3843	0	1802	1	110
							6270	9									
05	34771	X	34771	-0-	-0-	-0-	95	1	27787	3	Y	6263	6303	0			70
							6889	9									
*06	27803	X	27803	-0-	-0-	-0-	87	1	21935	3	Y	5255	5224	0	43	8	58
							5781	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

01	28427	X	24515	-0-	-3912	-0-	73	1	24358	3	Y	76					180
							84	9									
02	30389	X	30389	-0-	-0-	-0-	118	1	27697	3	Y	2340	2422	1			98
							2574	9									
03	28427	X	27764	-0-	-663	-0-	171	1	24533	3	Y	2782	2756	1			124
							3060	9									
04	27510	X	20001	-0-	-7509	-0-	129	1	18099	3	Y	1612	1631	1			105
							1773	9									
05	28427	X	18436	-0-	-9991	-0-	106	1	16766	3	Y	1422	1455	1			72
							1564	9									
06	27510	X	25832	-0-	-1678	-0-	112	1	23113	3	Y	2370	2346	1			96
							2607	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

01	31620	X	27886	-0-	-3734	-0-	83	1	27723	3	Y	73					142
							80	9									
02	28560	X	14876	-0-	-13684	-0-	57	1	13429	3	Y	1264	1355	1			51
							1390	9									
03	30256	X	22193	-0-	-8063	-0-	145	1	20857	3	Y	1083	1086	1			48
							1191	9									
04	27000	X	21983	-0-	-5017	-0-	150	1	20968	3	Y	786	783	1			51
							865	9									
05	27900	X	23026	-0-	-4874	-0-	136	1	21529	3	Y	1237	1226	1			62
							1361	9									
06	27000	X	13492	-0-	-13508	-0-	58	1	11971	3	Y	1330	1338	1			54
							1463	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46469	X	32745	-0-	-13724	-0-	98	1	32575	3	Y	65					124
							72	9									
02	41972	X	24836	-0-	-17136	-0-	98	1	22813	3	Y	1750	1802	1			72
							1925	9									
03	43276	X	26091	-0-	-17185	-0-	173	1	24827	3	Y	992	1020	1			44
							1091	9									
04	31680	X	30027	-0-	-1653	-0-	196	1	27405	3	Y	2205	2105	1			144
							2426	9									
05	32736	X	27355	-0-	-5381	-0-	158	1	24971	3	Y	2024	2066	1			102
							2226	9									
06	31680	X	27918	-0-	-3762	-0-	123	1	25514	3	Y	2074	1840	1	262	8	74
							2281	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	20815	-0-	-668	-0-	49	1	16778	3	Y	3625	3673	0			53
							3988	9									
02	19404	X	17649	-0-	-1755	-0-	47	1	15644	3	Y	1780	1781	0			52
							1958	9									
03	21483	X	18458	-0-	-3025	-0-	93	1	16214	3	Y	1955	1948	0			59
							2151	9									
04	20790	X	17875	-0-	-2915	-0-	67	1	15395	3	Y	2194	2156	0	37	1	60
							2413	9									
05	22507	X	22507	-0-	-0-	-0-	129	1	20287	3	Y	1901	1882	0			79
							2091	9									
*06	20130	X	18857	-0-	-1273	-0-	74	1	17033	3	Y	1591	1623	0			47
							1750	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23743	X	23743	-0-	-0-	-0-	52	1	17698	3	Y	5448	5494	0			80
							5993	9									
02	19600	X	17751	-0-	-1849	-0-	44	1	14946	3	Y	2510	2517	0			73
							2761	9									
03	21700	X	19208	-0-	-2492	-0-	92	1	16134	3	Y	2711	2702	0			82
							2982	9									
04	21000	X	20227	-0-	-773	-0-	74	1	16830	3	Y	3021	2969	0	51	1	83
							3323	9									
05	21700	X	19606	-0-	-2094	-0-	105	1	16628	3	Y	2612	2587	0			108
							2873	9									
*06	21000	X	17725	-0-	-3275	-0-	67	1	15309	3	Y	2135	2180	0			63
							2349	9									

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4013	-0-	-2125	-0-	12	1	3460	3	Y	492	1156	1			166
							541	9									
02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	52	1	4765	3	Y	958	979	1			145
							1054	9									
03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	53	1	5883	3	Y	413	495	1			63
							454	9									
04	5940	X	4547	-0-	-1393	-0-	62	1	4088	3	Y	361	308	1			116
							397	9									
05	6138	X	4630	-0-	-1508	-0-	60	1	4029	3	Y	492	496	1			112
							541	9									
06	5940	X	1554	-0-	-4386	-0-	2	1	1295	3	Y	234	254	1	4	8	88
							257	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	3076	-0-	-551	-0-	2649	3	427	9	N	388	660	1			213
02	3276	X	3079	-0-	-197	-0-	2639	3	440	9	N	400	314	1			299
03	3627	X	3186	-0-	-441	-0-	2745	3	441	9	N	401	490	1			210
04	3510	X	3001	-0-	-509	-0-	2598	3	403	9	N	366	328	1			248
05	3472	X	2966	-0-	-506	-0-	2568	3	398	9	N	362	349	1			261
06	3300	X	2886	-0-	-414	-0-	2498	3	388	9	N	353	360	1	1	8	253

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

01	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	26	1	13153	3	Y	2760	2771	1			14
							3036	9									
02	18174	X	18174	-0-	-0-	-0-	26	1	16109	3	Y	1854	1851	1			17
							2039	9									
03	21061	X	21061	-0-	-0-	-0-	32	1	18665	3	Y	2149	2052	1	90	8	24
							2364	9									
04	14700	X	5635	-0-	-9065	-0-	7	1	4836	3	Y	720	716	1	18	8	10
							792	9									
05	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
*06	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	32	1	13751	3	Y	1783	1542	1	200	8	41
							1961	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

01	18848	X	14082	-0-	-4766	-0-	24	1	11802	3	Y	2051	2069	1			10
							2256	9									
02	17024	X	11898	-0-	-5126	-0-	16	1	10255	3	Y	1479	1475	1			14
							1627	9									
03	12772	X	11900	-0-	-872	-0-	18	1	10482	3	Y	1273	1272	1			15
							1400	9									
04	13620	X	-0-	-0-	-13620	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
05	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	-0-					-0-
06	13620	X	1811	-0-	-11809	-0-	3	1	1422	3	Y	351	342	1			9
							386	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

01	25668	X	20467	-0-	-5201	-0-	34	1	17010	3	Y	3112	3110	1			16
							3423	9									
02	23184	X	17552	-0-	-5632	-0-	24	1	15247	3	Y	2074	2070	1			20
							2281	9									
03	21007	X	21007	-0-	-0-	-0-	32	1	18587	3	Y	2171	2166	1			25
							2388	9									
04	19800	X	11629	-0-	-8171	-0-	15	1	10126	3	Y	1353	1359	1			19
							1488	9									
05	20460	X	1030	-0-	-19430	-0-	3	1	924	3	Y	94	106	1			7
							103	9									
06	20340	X	1288	-0-	-19052	-0-	2	1	656	3	Y	573	565	1			15
							630	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29017 X	29017	-0-	-0-	-0-	48	1	24204	3	Y	4332	4372	1			22
						4765	9									
02	25739 X	25739	-0-	-0-	-0-	37	1	22917	3	Y	2532	2530	1			24
						2785	9									
03	27924 X	27924	-0-	-0-	-0-	43	1	25252	3	Y	2390	2386	1			28
						2629	9									
04	23791 X	23791	-0-	-0-	-0-	31	1	21304	3	Y	2233	2229	1			32
						2456	9									
05	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
*06	22199 X	22199	-0-	-0-	-0-	46	1	20104	3	Y	1863	1815	1			48
						2049	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

01	29539 X	29539	-0-	-0-	-0-	48	1	24029	3	Y	4965	5015	1			25
						5462	9									
02	29549 X	29549	-0-	-0-	-0-	40	1	24985	3	Y	4113	4099	1			39
						4524	9									
03	30798 X	30798	-0-	-0-	-0-	46	1	26744	3	Y	3644	3641	1			42
						4008	9									
04	28382 X	28382	-0-	-0-	-0-	38	1	26015	3	Y	2117	2129	1			30
						2329	9									
05	27280 X	-0-	-0-	-27280	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
06	26400 X	4007	-0-	-22393	-0-	7	1	3229	3	Y	701	683	1			18
						771	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

01	34162 X	30228	-0-	-3934	-0-	29	1	26298	3	Y	3546	3659	1			213
						3901	9									
02	30268 X	27921	-0-	-2347	-0-	26	1	24475	3	Y	3109	3091	1			231
						3420	9									
03	33511 X	25471	-0-	-8040	-0-	34	1	22379	3	Y	2780	2885	1			126
						3058	9									
04	32430 X	26857	-0-	-5573	-0-	34	1	23729	3	Y	2813	2767	1			172
						3094	9									
05	30907 X	25066	-0-	-5841	-0-	47	1	21921	3	Y	2816	2811	1			177
						3098	9									
*06	29910 X	21985	-0-	-7925	-0-	36	1	20253	3	Y	1542	1646	1			73
						1696	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

01	45591 X	45591	-0-	-0-	-0-	136	1	45385	3	Y	64					131
						70	9									
02	34300 X	34106	-0-	-194	-0-	134	1	31461	3	Y	2283	2319	1			95
						2511	9									
03	37975 X	33738	-0-	-4237	-0-	206	1	29604	3	Y	3571	3506	1			160
						3928	9									
04	36750 X	10844	-0-	-25906	-0-	67	1	9400	3	Y	1252	1330	1			82
						1377	9									
05	37975 X	21907	-0-	-16068	-0-	115	1	18285	3	Y	3188	3109	1			161
						3507	9									
06	36750 X	22707	-0-	-14043	-0-	98	1	20317	3	Y	2084	2160	1			85
						2292	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31558	X	16107	-0-	-15451	-0-	86	1	13615	3	Y	2187	2280	1			169
							2406	9									
02	28504	X	17148	-0-	-11356	-0-	56	1	14946	3	Y	1951	1946	1			174
							2146	9									
03	28985	X	14117	-0-	-14868	-0-	2	1	12398	3	Y	1561	1554	1			181
							1717	9									
04	23940	X	17052	-0-	-6888	-0-	24	1	14796	3	Y	2029	1957	1			253
							2232	9									
05	18972	X	12161	-0-	-6811	-0-	39	1	10182	3	Y	1764	1844	1			173
							1940	9									
*06	18360	X	11125	-0-	-7235	-0-	37	1	9339	3	Y	1590	1681	1			82
							1749	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

01	705215	X	-0-	-0-	-705215	-0-					Y	-0-	70	0			-0-
02	716	X	716	-0-	-0-	-0-	155	3	561	9	Y	510	498	0			12
03	10230	X	15	-0-	-10215	-0-	9	3	6	9	Y	5	11	0	6	1	-0-
04	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					Y	234	225	1	3	8	6
05	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

01	13888	X	6814	-0-	-7074	-0-	13	1	3867	3	Y	2667	2768	0	120	1	30
							2934	9									
02	12544	X	5058	-0-	-7486	-0-	19	1	3763	3	Y	1160	1161	0			29
							1276	9									
03	18563	X	18563	-0-	-0-	-0-	36	1	16150	3	Y	2161	2152	0	4	8	34
							2377	9									
04	32411	X	32411	-0-	-0-	-0-	67	1	27483	3	Y	4419	4422	0			31
							4861	9									
05	30534	X	30534	-0-	-0-	-0-	62	1	27723	3	Y	2499	2508	0			22
							2749	9									
*06	34373	X	34373	-0-	-0-	-0-	56	1	31714	3	Y	2366	2360	0			28
							2603	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

01	24552	X	19717	-0-	-4835	-0-	151	1	16817	3	Y	2499	2484	0			37
							2749	9									
02	22176	X	21866	-0-	-310	-0-	208	1	18701	3	Y	2688	2679	0			46
							2957	9									
03	28093	X	28093	-0-	-0-	-0-	212	1	24340	3	Y	3219	3213	0			52
							3541	9									
04	28402	X	28402	-0-	-0-	-0-	710	1	24327	3	Y	3059	3015	0			96
							3365	9									
05	29004	X	29004	-0-	-0-	-0-	315	1	25350	3	Y	3035	2907	0	131	1	93
							3339	9									
*06	25365	X	25365	-0-	-0-	-0-	182	1	22344	3	Y	2581	2496	0	111	1	67
							2839	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13702	X	11813	-0-	-1889	-0-	68	1	10685	3	Y	964	992	1			74
							1060	9									
02	12712	X	10662	-0-	-2050	-0-	35	1	9416	3	Y	1101	1077	1			98
							1211	9									
03	14074	X	10826	-0-	-3248	-0-	1	1	9697	3	Y	1025	1004	1			119
							1128	9									
04	13620	X	9891	-0-	-3729	-0-	14	1	8622	3	Y	1141	1118	1			142
							1255	9									
05	13578	X	7259	-0-	-6319	-0-	23	1	6222	3	Y	922	973	1			91
							1014	9									
*06	11430	X	10138	-0-	-1292	-0-	36	1	8880	3	Y	1111	1145	1			57
							1222	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

01	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	871	1	14560	3	Y	2381	2333	1			135
							2619	9									
02	15568	X	9839	-0-	-5729	-0-	44	1	7925	3	Y	1700	1760	1			75
							1870	9									
03	17236	X	1098	-0-	-16138	-0-	8	1	363	3	Y	661	676	1			60
							727	9									
04	16680	X	-0-	-0-	-16680	-0-					Y	1649	1424	1			285
05	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					Y	NO RPT					285
*06	16680	X	6966	-0-	-9714	-0-	508	1	4752	3	Y	1551	1655	1			181
							1706	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

01	31434	X	20068	-0-	-11366	-0-	100	1	18504	3	Y	1331	1376	0			28
							1464	9									
02	28392	X	20771	-0-	-7621	-0-	337	1	19759	3	Y	614	601	0			41
							675	9									
03	31434	X	28055	-0-	-3379	-0-	207	1	25616	3	Y	2029	1989	0			81
							2232	9									
04	21710	X	21710	-0-	-0-	-0-	103	1	20313	3	Y	1176	1177	0			80
							1294	9									
05	23002	X	21771	-0-	-1231	-0-	106	1	20723	3	Y	856	886	0			50
							942	9									
06	27150	X	22553	-0-	-4597	-0-	103	1	20991	3	Y	1326	1281	0			95
							1459	9									

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

01	12586	X	8375	-0-	-4211	-0-	7830	3	545	9	N	495	822	1			199
02	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	11925	3	784	9	N	713	659	1			253
03	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	12281	3	641	9	N	583	658	1			178
04	12180	X	11503	-0-	-677	-0-	10954	3	549	9	N	499	329	1			348
05	12586	X	10608	-0-	-1978	-0-	10085	3	523	9	N	475	537	1			286
06	12180	X	9312	-0-	-2868	-0-	8899	3	413	9	N	375	501	1	1	8	159

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

01	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	7561	3	517	9	N	470	979	1			188
02	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	3850	3	438	9	N	398	307	1			279
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	3837	3	414	9	N	376	329	1			326
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4497	3	525	9	N	477	491	1	3	8	309
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					309
*06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3597	3	405	9	N	368	468	1	1	8	208

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
01	49290	X	24479	-0-	-24811	-0-	178	1	23311	3	Y	900	1222	0			68
							990	9									
02	44520	X	10149	-0-	-34371	-0-	61	1	9240	3	Y	771	729	0			110
							848	9									
03	38006	X	-0-	-0-	-38006	-0-					Y	-0-	110	0			-0-
04	29880	X	-0-	-0-	-29880	-0-					Y	-0-					-0-
05	27621	X	426	-0-	-27195	-0-	2	1	404	3	Y	17	14	0	2	1	1
							1	4	19	9							
06	23700	X	-0-	-0-	-23700	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

01	0	W	3863	-0-	3863	226892	215	1	1986	3	Y	1511	1508	0			87
							1662	9									
02	0	W	4103	-0-	4103	230995	185	1	1423	3	Y	2268	2192	0			163
							2495	9									
03	0	W	3196	-0-	3196	234191	173	1	1036	3	Y	1806	1842	0			127
							1987	9									
04	234191	X	-0-	-0-	-234191	-0-					Y	2042	2050	1			119
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					119
*06	4410	X	695	-0-	-3715	-0-	311	1	59	3	Y	295	326	0			88
							325	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

01	0	W	2334	-0-	2334	273159	47	1	810	3	Y	1343	1362	0			77
							1477	9									
02	0	W	6853	-0-	6853	280012	272	1	4868	3	Y	1557	1522	0			112
							1713	9									
03	0	W	9151	-0-	9151	289163	427	1	6385	3	Y	2126	2088	0			150
							2339	9									
04	297870	X	8707	-0-	-289163	-0-	614	1	5386	3	Y	2461	2461	1	6	8	144
							2707	9									
05	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					144
*06	8850	X	4862	-0-	-3988	-0-	404	1	3970	3	Y	444	453	0			135
							488	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

01	0	W	15857	-0-	15857	270981	519	1	10653	3	Y	4259	4344	0			245
							4685	9									
02	0	W	10690	-0-	10690	281671	329	1	6576	3	Y	3441	3439	0			247
							3785	9									
03	0	W	5999	-0-	5999	287670	194	1	3411	3	Y	2176	2269	0			154
							2394	9									
04	292741	X	5071	-0-	-287670	-0-	306	1	2022	3	Y	2494	2502	1			146
							2743	9									
05	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT					146
*06	15360	X	3592	-0-	-11768	-0-	479	1	2424	3	Y	626	574	0			198
							689	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
01	30132 X	16722	-0-	-13410	-0-	118	1	15496	3	Y	1007	1050	0			76
						1108	9									
02	27216 X	7684	-0-	-19532	-0-	47	1	7197	3	Y	400	419	0			57
						440	9									
03	30132 X	170	-0-	-29962	-0-	5	1	155	3	Y	9	65	0			1
						10	9									
04	24990 X	1497	-0-	-23493	-0-	12	1	1484	3	Y	1	1	0	1	1	-0-
						1	9									
05	22816 X	2	-0-	-22814	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	16170 X	-0-	-0-	-16170	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

01	38436 X	38436	-0-	-0-	-0-	50	1	36707	3	Y	1526	1512	0			28
						1679	9									
02	19634 X	19634	-0-	-0-	-0-	44	1	18268	3	Y	1202	1210	0			20
						1322	9									
03	24146 X	24146	-0-	-0-	-0-	44	1	23045	3	Y	961	961	0			20
						1057	9									
04	31740 X	23179	-0-	-8561	-0-	142	1	22036	3	Y	910	902	0			28
						1001	9									
05	32798 X	26377	-0-	-6421	-0-	167	1	24904	3	Y	1187	1193	0			22
						1306	9									
*06	31740 X	30205	-0-	-1535	-0-	157	1	28944	3	Y	1004	1003	0			23
						1104	9									

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

01	41881 X	23500	-0-	-18381	-0-	28	1	20430	3	Y	2765	2750	0			50
						3042	9									
02	37828 X	17940	-0-	-19888	-0-	39	1	16089	3	Y	1647	1669	0			28
						1812	9									
03	41881 X	26565	-0-	-15316	-0-	46	1	24302	3	Y	2015	2001	0			42
						2217	9									
04	40530 X	36675	-0-	-3855	-0-	225	1	34967	3	Y	1348	1349	0			41
						1483	9									
05	41881 X	39419	-0-	-2462	-0-	252	1	37593	3	Y	1431	1445	0			27
						1574	9									
*06	28215 X	28215	-0-	-0-	-0-	146	1	26966	3	Y	1003	1007	0			23
						1103	9									

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

01	52731 X	22164	-0-	-30567	-0-	28	1	20875	3	Y	1146	1138	0			21
						1261	9									
02	29764 X	13894	-0-	-15870	-0-	31	1	12864	3	Y	908	914	0			15
						999	9									
03	27807 X	17100	-0-	-10707	-0-	31	1	16214	3	Y	777	776	0			16
						855	9									
04	27103 X	27103	-0-	-0-	-0-	168	1	26135	3	Y	727	721	0			22
						800	9									
05	29740 X	29740	-0-	-0-	-0-	193	1	28704	3	Y	766	774	0			14
						843	9									
*06	25664 X	25664	-0-	-0-	-0-	135	1	24915	3	Y	558	559	0			13
						614	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
01	13423 X	11435	-0-	-1988	-0-	60	1	9619	3	Y	1596	1626	0			80
						1756	9									
02	13860 X	10110	-0-	-3750	-0-	34	1	6961	3	Y	2832	2848	0			64
						3115	9									
03	15345 X	5908	-0-	-9437	-0-	55	1	5272	3	Y	528	229	0	314	1	49
						581	9									
04	14850 X	1311	-0-	-13539	-0-	4	1	1307	3	Y	-0-	49	1			-0-
05	11439 X	724	-0-	-10715	-0-	2	1	722	3	Y	-0-					-0-
06	11070 X	5985	-0-	-5085	-0-	23	1	5689	3	Y	248	245	0			3
						273	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

01	17451 X	17451	-0-	-0-	-0-	99	1	15879	3	Y	1339	1373	0			67
						1473	9									
02	21587 X	21587	-0-	-0-	-0-	87	1	17867	3	Y	3303	3295	0			75
						3633	9									
03	19437 X	1294	-0-	-18143	-0-	5	1	452	3	Y	761	330	0	435	1	71
						837	9									
04	18810 X	1525	-0-	-17285	-0-	1	1	402	3	Y	1020	687	0	384	1	20
						1122	9									
05	25861 X	25861	-0-	-0-	-0-	69	1	20198	3	Y	5085	5048	0			57
						5594	9									
*06	23934 X	23934	-0-	-0-	-0-	73	1	18300	3	Y	5055	5055	0			57
						5561	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

01	29667 X	16111	-0-	-13556	-0-	114	1	14913	3	Y	985	1091	0			74
						1084	9									
02	26796 X	7420	-0-	-19376	-0-	45	1	6843	3	Y	484	489	0			69
						532	9									
03	24397 X	7536	-0-	-16861	-0-	215	1	6867	3	Y	413	445	0			37
						454	9									
04	22140 X	-0-	-0-	-22140	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
05	17515 X	1080	-0-	-16435	-0-	4	1	1022	3	Y	47	39	0	5	1	3
						2	4	52	9							
06	15600 X	-0-	-0-	-15600	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

01	42594 X	4300	-0-	-38294	-0-	10	1	4134	3	Y	142	147	0			9
						156	9									
02	23736 X	23736	-0-	-0-	-0-	49	1	21375	3	Y	2102	2066	0			45
						2312	9									
03	26009 X	26009	-0-	-0-	-0-	42	1	24567	3	Y	1273	1289	0			29
						1400	9									
04	29219 X	29219	-0-	-0-	-0-	34	1	27983	3	Y	1093	1092	0			30
						1202	9									
05	31008 X	31008	-0-	-0-	-0-	30	1	29971	3	Y	915	926	0			19
						1007	9									
*06	25440 X	25426	-0-	-14	-0-	78	1	24273	3	Y	977	969	0			27
						1075	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
01	27156 X	11774	-0-	-15382	-0-	26	1	11073	3	Y	614	625	0			37
						675	9									
02	18771 X	18771	-0-	-0-	-0-	38	1	16673	3	Y	1873	1869	0			41
						2060	9									
03	20460 X	13664	-0-	-6796	-0-	21	1	12411	3	Y	1120	1135	0			26
						1232	9									
04	19800 X	3949	-0-	-15851	-0-	4	1	3717	3	Y	207	227	0			6
						228	9									
05	24663 X	24663	-0-	-0-	-0-	24	1	23458	3	Y	1074	1057	0			23
						1181	9									
*06	20100 X	13438	-0-	-6662	-0-	40	1	12503	3	Y	814	815	0			22
						895	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

01	26226 X	25294	-0-	-932	-0-	142	1	22632	3	Y	2291	2357	0			114
						2520	9									
02	27776 X	23323	-0-	-4453	-0-	85	1	17305	3	Y	5394	5386	0			122
						5933	9									
03	30752 X	7268	-0-	-23484	-0-	39	1	3707	3	Y	3202	1387	0	1637	1	300
						3522	9									
04	29760 X	21185	-0-	-8575	-0-	41	1	14703	3	Y	5855	3948	0	2094	1	113
						6441	9									
05	25823 X	24935	-0-	-888	-0-	66	1	19248	3	Y	5110	5166	0			57
						5621	9									
06	24990 X	24463	-0-	-527	-0-	75	1	19005	3	Y	4894	4896	0			55
						5383	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

01	20243 X	10559	-0-	-9684	-0-	48	1	7590	3	Y	2655	2727	0			43
						2921	9									
02	18284 X	8807	-0-	-9477	-0-	32	1	6015	3	Y	2509	2467	0			85
						2760	9									
03	20243 X	3868	-0-	-16375	-0-	17	1	2619	3	Y	1120	1179	0			26
						1232	9									
04	15090 X	1524	-0-	-13566	-0-	7	1	927	3	Y	536	540	1			22
						590	9									
05	10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					22
*06	10230 X	4373	-0-	-5857	-0-	41	1	3253	3	Y	981	966	0			37
						1079	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

01	36797 X	32892	-0-	-3905	-0-	98	1	32693	3	Y	92					502
						101	9									
02	33236 X	31488	-0-	-1748	-0-	121	1	28420	3	Y	2679	3056	1			125
						2947	9									
03	36797 X	30374	-0-	-6423	-0-	182	1	26121	3	Y	3701	3661	1			165
						4071	9									
04	35610 X	10082	-0-	-25528	-0-	63	1	8839	3	Y	1073	1168	1			70
						1180	9									
05	34875 X	34824	-0-	-51	-0-	198	1	31444	3	Y	2893	2817	1			146
						3182	9									
06	33750 X	24566	-0-	-9184	-0-	107	1	22129	3	Y	2118	2178	1			86
						2330	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
01	32990	X	32990	-0-	-0-	-0-	46	1	31848	3	Y	996	999	0			17
							1096	9									
02	30212	X	29492	-0-	-720	-0-	24	1	28417	3	Y	955	956	0			16
							1051	9									
03	33449	X	31660	-0-	-1789	-0-	27	1	30689	3	Y	858	857	0			17
							944	9									
04	37096	X	37096	-0-	-0-	-0-	23	1	35769	3	Y	1185	1186	0			16
							1304	9									
05	32984	X	21781	-0-	-11203	-0-	12	1	20890	3	Y	799	803	0			12
							879	9									
*06	36556	X	36556	-0-	-0-	-0-	19	1	35469	3	Y	971	965	0			18
							1068	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
01	13795	X	11373	-0-	-2422	-0-	226	1	9796	3	Y	1228	906	0	454	8	63
							1351	9									
02	12460	X	10659	-0-	-1801	-0-	161	1	8792	3	Y	1551	977	0	597	8	40
							1706	9									
03	13795	X	10672	-0-	-3123	-0-	195	1	9362	3	Y	1014	925	0	103	8	26
							1115	9									
04	13350	X	11232	-0-	-2118	-0-	163	1	10123	3	Y	860	850	0			36
							946	9									
05	13423	X	11511	-0-	-1912	-0-	49	1	10151	3	Y	1192	1186	0			42
							1311	9									
06	11430	X	6589	-0-	-4841	-0-	31	1	5861	3	Y	634	645	0			31
							697	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
01	46655	X	34039	-0-	-12616	-0-	32	1	29136	3	Y	4428	4534	1			266
							4871	9									
02	42140	X	30763	-0-	-11377	-0-	29	1	26861	3	Y	3521	3526	1			261
							3873	9									
03	42408	X	28295	-0-	-14113	-0-	39	1	25519	3	Y	2488	2636	1			113
							2737	9									
04	41040	X	31236	-0-	-9804	-0-	38	1	27043	3	Y	3777	3659	1			231
							4155	9									
05	34069	X	28427	-0-	-5642	-0-	53	1	24802	3	Y	3247	3274	1			204
							3572	9									
*06	32970	X	26615	-0-	-6355	-0-	39	1	22102	3	Y	4067	4078	1			193
							4474	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
01	19468	X	16776	-0-	-2692	-0-	88	1	14022	3	Y	2424	1580	0	896	8	25
							2666	9									
02	17584	X	14557	-0-	-3027	-0-	69	1	13153	3	Y	1214	747	0	467	8	25
							1335	9									
03	19034	X	13912	-0-	-5122	-0-	80	1	12500	3	Y	1211	1088	0	123	8	25
							1332	9									
04	17700	X	12979	-0-	-4721	-0-	94	1	11763	3	Y	1020	1004	0			41
							1122	9									
05	17608	X	10646	-0-	-6962	-0-	111	1	9768	3	Y	697	721	0			17
							767	9									
*06	16230	X	9891	-0-	-6339	-0-	107	1	8709	3	Y	977	940	0			37
							1075	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
01	75175	X	35752	-0-	-39423	-0-	329	1	31830	3	Y	3266	2038	0	1157	1	113
							3593	9									
02	67900	X	56135	-0-	-11765	-0-	709	1	50104	3	Y	4838	4875	0			76
							5322	9									
03	70260	X	70260	-0-	-0-	-0-	1259	1	62644	3	Y	5779	5592	0	149	1	114
							6357	9									
04	61144	X	61144	-0-	-0-	-0-	1150	1	55263	3	Y	4301	4322	0			93
							4731	9									
05	62155	X	61132	-0-	-1023	-0-	1109	1	55327	3	Y	4269	4215	0			147
							4696	9									
*06	67980	X	58520	-0-	-9460	-0-	1209	1	53329	3	Y	3620	3647	0			120
							3982	9									

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

01	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	203	1461	1			182
02	12712	X	-0-	-0-	-12712	-0-					Y	-0-					182
03	14074	X	3357	-0-	-10717	-0-	93	1	3264	9	Y	2967	2874	1			275
04	19983	X	19983	-0-	-0-	-0-	150	1	12884	3	Y	6317	6245	1			347
							6949	9									
05	26638	X	26638	-0-	-0-	-0-	149	1	20087	3	Y	5820	6016	1			151
							6402	9									
*06	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	75	1	10898	3	Y	2690	2800	1			41
							2959	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

01	31961	X	22550	-0-	-9411	-0-	504	1	21893	3	Y	139	224	0			11
							153	9									
02	28868	X	12256	-0-	-16612	-0-	204	1	11133	3	Y	835	811	0			35
							919	9									
03	22382	X	20947	-0-	-1435	-0-	397	1	19096	3	Y	1322	1320	0			37
							1454	9									
04	21810	X	17767	-0-	-4043	-0-	259	1	16100	3	Y	1280	1264	0			53
							1408	9									
05	22537	X	16172	-0-	-6365	-0-	72	1	14677	3	Y	1294	1301	0			46
							1423	9									
06	21810	X	16354	-0-	-5456	-0-	81	1	15317	3	Y	869	873	0			42
							956	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

01	25079	X	21952	-0-	-3127	-0-	112	1	20674	3	Y	1060	1101	0			22
							1166	9									
02	22652	X	19020	-0-	-3632	-0-	302	1	17718	3	Y	909	870	0			61
							1000	9									
03	25079	X	21687	-0-	-3392	-0-	165	1	20414	3	Y	1007	1028	0			40
							1108	9									
04	20190	X	15356	-0-	-4834	-0-	70	1	13953	3	Y	1212	1169	0			83
							1333	9									
05	21948	X	14188	-0-	-7760	-0-	68	1	13201	3	Y	835	870	0			48
							919	9									
06	21240	X	8471	-0-	-12769	-0-	39	1	7995	3	Y	397	416	0			29
							437	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
01	20857 X	20857	-0-	-0-	-0-	115	1	18139	3	Y	2366	2474	0			39
						2603	9									
02	16372 X	16372	-0-	-0-	-0-	73	1	13749	3	Y	2318	2279	0			78
						2550	9									
03	15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	77	1	12055	3	Y	2669	2686	0			61
						2936	9									
04	12360 X	10985	-0-	-1375	-0-	75	1	9235	3	Y	1523	1522	1			62
						1675	9									
05	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					62
*06	12360 X	10007	-0-	-2353	-0-	106	1	8625	3	Y	1160	1176	0			46
						1276	9									

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

01	6448 X	4486	-0-	-1962	-0-	4048	3	438	9	N	398	481	1			280
02	5824 X	5081	-0-	-743	-0-	4917	3	164	9	N	149	158	1			271
03	6448 X	5550	-0-	-898	-0-	5140	3	410	9	N	373	329	1			315
04	6240 X	5058	-0-	-1182	-0-	4728	3	330	9	N	300	173	1	2	8	440
05	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					440
*06	5430 X	5122	-0-	-308	-0-	5075	3	47	9	N	43	325	1			158

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

01	12245 X	8487	-0-	-3758	-0-	8030	3	457	9	N	415	496	1			233
02	10584 X	10151	-0-	-433	-0-	9793	3	358	9	N	325	287	1			271
03	11718 X	10952	-0-	-766	-0-	10591	3	361	9	N	328	328	1			271
04	10920 X	10230	-0-	-690	-0-	9914	3	316	9	N	287	364	1			194
05	11253 X	10187	-0-	-1066	-0-	9883	3	304	9	N	276	323	1			147
06	10890 X	10190	-0-	-700	-0-	9913	3	277	9	N	252	157	1	1	8	241

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

01	3317 X	119	-0-	-3198	-0-	1	1	54	3	Y	58	60	0			1
						64	9									
02	2884 X	97	-0-	-2787	-0-	1	1	75	3	Y	19	20	0			-0-
						21	9									
03	1922 X	671	-0-	-1251	-0-	3	1	186	3	Y	438	428	0			10
						482	9									
04	990 X	271	-0-	-719	-0-	1	1	132	3	Y	125	131	0			4
						138	9									
05	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	37	1	5951	3	Y	2403	2339	0			68
						2643	9									
*06	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	16	1	3425	3	Y	2932	2926	0			74
						3225	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

01	18972 X	14432	-0-	-4540	-0-	300	1	13041	3	Y	992	1081	0			81
						1091	9									
02	17800 X	17800	-0-	-0-	-0-	272	1	14876	3	Y	2411	2390	0			102
						2652	9									
03	20414 X	20414	-0-	-0-	-0-	359	1	17296	3	Y	2508	2540	0			70
						2759	9									
04	16590 X	14016	-0-	-2574	-0-	191	1	11844	3	Y	1801	1796	0			75
						1981	9									
05	18972 X	16412	-0-	-2560	-0-	67	1	13888	3	Y	2234	2230	0			79
						2457	9									
06	18360 X	15250	-0-	-3110	-0-	69	1	12949	3	Y	2029	2010	0			98
						2232	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16337 X	7399	-0-	-8938	-0-	6565	3	834	9	N	758	824	1			263
02	14756 X	12196	-0-	-2560	-0-	10727	3	1469	9	N	1335	1195	1			403
03	15314 X	9920	-0-	-5394	-0-	8939	3	981	9	N	892	988	1			307
04	14820 X	9619	-0-	-5201	-0-	8647	3	972	9	N	884	874	1			317
05	13516 X	10648	-0-	-2868	-0-	9636	3	1012	9	N	920	845	1			392
06	13080 X	9262	-0-	-3818	-0-	8204	3	1058	9	N	962	1034	1	1	8	319

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

01	20763 X	20763	-0-	-0-	-0-	11	1	12964	3	Y	7080	7778	1			67
						7788	9									
02	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	4	1	3214	3	Y	2677	2661	1			83
						2945	9									
03	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	16	1	3492	3	Y	5839	5866	1			56
						6423	9									
04	12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	33	1	6589	3	Y	5284	5266	1			74
						5812	9									
05	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					74
06	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

01	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	6	1	6910	3	Y	4206	1956	0	2779	1	53
						4627	9									
02	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	5	1	3781	3	Y	2290	2263	0	9	1	71
						2519	9									
03	11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	39	1	8662	3	Y	2768	2792	0	20	1	27
						3045	9									
04	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	38	1	7563	3	Y	1369	1374	0	3	1	19
						1506	9									
05	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	56	1	8103	3	Y	1292	1290	0	2	1	19
						1421	9									
*06	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	28	1	6543	3	Y	1322	989	0	337	8	15
						1454	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

01	18143 X	18143	-0-	-0-	-0-	12	1	14109	3	Y	3656	1726	0	2416	1	46
						4022	9									
02	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	5	1	4330	3	Y	1852	1833	0	8	1	57
						2037	9									
03	13238 X	13238	-0-	-0-	-0-	38	1	8477	3	Y	4294	4279	0	31	1	41
						4723	9									
04	15060 X	12685	-0-	-2375	-0-	41	1	7993	3	Y	4228	4202	0	8	1	59
						4651	9									
05	15562 X	14928	-0-	-634	-0-	84	1	12167	3	Y	2434	2453	0	4	1	36
						2677	9									
*06	15060 X	13202	-0-	-1858	-0-	50	1	11645	3	Y	1370	1385	0			21
						1507	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68975	X	21360	-0-	-47615	-0-	48	1	20287	3	Y	932	960	0			57
							1025	9									
02	31696	X	4678	-0-	-27018	-0-	10	1	4352	3	Y	287	337	0			7
							316	9									
03	64356	X	6895	-0-	-57461	-0-	11	1	6607	3	Y	252	253	0			6
							277	9									
04	62280	X	7702	-0-	-54578	-0-	9	1	7521	3	Y	156	158	0			4
							172	9									
05	64356	X	NO RPT	-0-	-64356	-0-					Y	NO RPT					4
*06	22586	X	22586	-0-	-0-	-0-	72	1	22317	3	Y	179	178	0			5
							197	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

01	19778	X	16286	-0-	-3492	-0-	78	1	14406	3	Y	1638	1697	0			34
							1802	9									
02	17864	X	15912	-0-	-1952	-0-	235	1	13784	3	Y	1721	1640	0			115
							1893	9									
03	19778	X	12782	-0-	-6996	-0-	92	1	11415	3	Y	1159	1228	0			46
							1275	9									
04	17250	X	17176	-0-	-74	-0-	78	1	15405	3	Y	1539	1480	0			105
							1693	9									
05	17825	X	15836	-0-	-1989	-0-	73	1	14183	3	Y	1436	1458	0			83
							1580	9									
*06	20403	X	20403	-0-	-0-	-0-	95	1	19277	3	Y	937	953	0			67
							1031	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

01	22630	X	22444	-0-	-186	-0-	109	1	20309	3	Y	1842	1897	0			38
							2026	9									
02	20440	X	19759	-0-	-681	-0-	302	1	17677	3	Y	1618	1548	0			108
							1780	9									
03	28737	X	28737	-0-	-0-	-0-	216	1	26722	3	Y	1635	1678	0			65
							1799	9									
04	22330	X	22330	-0-	-0-	-0-	103	1	20337	3	Y	1718	1666	0			117
							1890	9									
05	22630	X	16717	-0-	-5913	-0-	79	1	15449	3	Y	1081	1135	0			63
							1189	9									
06	21900	X	17614	-0-	-4286	-0-	81	1	16426	3	Y	1006	997	0			72
							1107	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

01	25358	X	22514	-0-	-2844	-0-	16	1	18607	3	Y	3537	1772	0	2340	1	44
							3891	9									
02	22904	X	4687	-0-	-18217	-0-	4	1	3343	3	Y	1218	1219	0	5	1	38
							1340	9									
03	25358	X	14716	-0-	-10642	-0-	54	1	11836	3	Y	2569	2563	0	19	1	25
							2826	9									
04	24540	X	12826	-0-	-11714	-0-	56	1	10963	3	Y	1643	1642	0	3	1	23
							1807	9									
05	25234	X	12117	-0-	-13117	-0-	72	1	10413	3	Y	1484	1483	0	2	1	22
							1632	9									
*06	21780	X	9412	-0-	-12368	-0-	35	1	8043	3	Y	1213	1217	0			18
							1334	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32953	X	23807	-0-	-9146	-0-	16	1	18006	3	Y	5259	2467	0	3476	1	66
							5785	9									
02	21308	X	8195	-0-	-13113	-0-	7	1	5311	3	Y	2615	2589	0	11	1	81
							2877	9									
03	23591	X	18877	-0-	-4714	-0-	55	1	12124	3	Y	6089	6067	0	44	1	59
							6698	9									
04	23040	X	16484	-0-	-6556	-0-	53	1	10412	3	Y	5472	5445	0	10	1	76
							6019	9									
05	23808	X	19825	-0-	-3983	-0-	120	1	17311	3	Y	2176	2216	0	4	1	32
							2394	9									
*06	23040	X	16926	-0-	-6114	-0-	66	1	15149	3	Y	1555	1563	0			24
							1711	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

01	32581	X	6977	-0-	-25604	-0-	53	1	4751	3	Y	1975	1958	0			39
							2173	9									
02	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	89	1	5758	3	Y	2264	2245	0			58
							2490	9									
03	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	118	1	7121	3	Y	2642	2642	0			58
							2906	9									
04	7770	X	7768	-0-	-2	-0-	47	1	5526	3	Y	1995	1995	0			58
							2195	9									
05	9238	X	9057	-0-	-181	-0-	40	1	6342	3	Y	2432	2421	0			69
							2675	9									
*06	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	37	1	7930	3	Y	1995	2014	0			50
							2195	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

01	36890	X	29318	-0-	-7572	-0-	201	1	22458	3	Y	6054	6046	0			91
							6659	9									
02	33320	X	21950	-0-	-11370	-0-	203	1	18210	3	Y	3215	3251	0			55
							3537	9									
03	36890	X	24664	-0-	-12226	-0-	176	1	20203	3	Y	3895	3862	0	25	8	63
							4285	9									
04	35700	X	11398	-0-	-24302	-0-	258	1	8862	3	Y	2071	2069	0			65
							2278	9									
05	33511	X	21297	-0-	-12214	-0-	216	1	17375	3	Y	3369	3186	0	145	1	103
							3706	9									
*06	28380	X	20464	-0-	-7916	-0-	142	1	17423	3	Y	2635	2557	0	113	1	68
							2899	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

01	53630	X	31542	-0-	-22088	-0-	236	1	26390	3	Y	4469	4457	0			67
							4916	9									
02	48440	X	38389	-0-	-10051	-0-	379	1	33996	3	Y	3649	3654	0			62
							4014	9									
03	53630	X	30858	-0-	-22772	-0-	229	1	26357	3	Y	3884	3829	0	55	8	62
							4272	9									
04	31590	X	19296	-0-	-12294	-0-	445	1	15252	3	Y	3272	3245	1			89
							3599	9									
05	42501	X	23176	-0-	-19325	-0-	245	1	19751	3	Y	2891	2766	0	125	1	89
							3180	9									
*06	41130	X	23115	-0-	-18015	-0-	164	1	20183	3	Y	2516	2432	0	108	1	65
							2768	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31279	X	16131	-0-	-15148	-0-	159	1	14126	3	Y	1678	1677	0			33
							1846	9									
02	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	197	1	12769	3	Y	1537	1531	0			39
							1691	9									
03	14477	X	11916	-0-	-2561	-0-	159	1	9649	3	Y	1916	1913	0			42
							2108	9									
04	15600	X	15492	-0-	-108	-0-	115	1	13522	3	Y	1686	1679	0			49
							1855	9									
05	23075	X	23075	-0-	-0-	-0-	124	1	19925	3	Y	2751	2722	0			78
							3026	9									
*06	21705	X	21705	-0-	-0-	-0-	78	1	16828	3	Y	4340	4308	0			110
							4774	9									

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

01	57257	X	42010	-0-	-15247	-0-	53	1	38735	3	Y	2929	2912	0			53
							3222	9									
02	51716	X	41318	-0-	-10398	-0-	94	1	38795	3	Y	2208	2224	0			37
							2429	9									
03	57257	X	36665	-0-	-20592	-0-	65	1	34711	3	Y	1717	1718	0			36
							1889	9									
04	55410	X	35329	-0-	-20081	-0-	211	1	32879	3	Y	2035	2008	0			63
							2239	9									
05	52576	X	42923	-0-	-9653	-0-	269	1	40167	3	Y	2261	2281	0			43
							2487	9									
*06	44280	X	32211	-0-	-12069	-0-	164	1	30145	3	Y	1729	1732	0			40
							1902	9									

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

01	28273	X	28273	-0-	-0-	-0-	33	1	24024	3	Y	3833	3818	1			47
							4216	9									
02	54656	X	31522	-0-	-23134	-0-	71	1	29425	3	Y	1842	1858	1			31
							2026	9									
03	58063	X	32801	-0-	-25262	-0-	59	1	31114	3	Y	1480	1480	1			31
							1628	9									
04	44340	X	32997	-0-	-11343	-0-	199	1	30851	3	Y	1770	1747	1			54
							1947	9									
05	34906	X	NO RPT	-0-	-34906	-0-					Y	NO RPT					54
06	33780	X	NO RPT	-0-	-33780	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

01	0	W	29572	-0-	29572	336892	56	1	24389	3	Y	4661	4741	0			64
							5127	9									
02	359165	X	22273	-0-	-336892	-0-	38	1	18573	3	Y	3311	3321	0			54
							20	4	3642	9							
03	31217	X	19474	-0-	-11743	-0-	27	1	14893	3	Y	4140	4132	0			62
							4554	9									
04	31170	X	20355	-0-	-10815	-0-	34	1	16446	3	Y	3523	3521	0			64
							3875	9									
05	29574	X	22491	-0-	-7083	-0-	38	1	18119	3	Y	3940	3940	0			64
							4334	9									
*06	28620	X	15563	-0-	-13057	-0-	30	1	11923	3	Y	3282	3268	0			78
							3610	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73581	X	73581	-0-	-0-	-0-	95	1	69593	3	Y	3539	3519	0			64
							3893	9									
02	62860	X	60746	-0-	-2114	-0-	140	1	57883	3	Y	2475	2497	0			42
							2723	9									
03	69595	X	46312	-0-	-23283	-0-	83	1	44045	3	Y	1985	1985	0			42
							2184	9									
04	67350	X	46656	-0-	-20694	-0-	282	1	43790	3	Y	2349	2319	0			72
							2584	9									
05	69595	X	55850	-0-	-13745	-0-	353	1	52608	3	Y	2626	2648	0			50
							2889	9									
06	67350	X	38697	-0-	-28653	-0-	197	1	36250	3	Y	2011	2014	0			47
							2212	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

01	31217	X	11815	-0-	-19402	-0-	22	1	9651	3	Y	1947	1957	0			27
							2142	9									
02	28196	X	10147	-0-	-18049	-0-	17	1	8132	3	Y	1808	1805	0			30
							9	4	1989	9							
03	11129	X	10879	-0-	-250	-0-	16	1	8711	3	Y	1956	1957	0			29
							2152	9									
04	11430	X	8257	-0-	-3173	-0-	14	1	6611	3	Y	1484	1486	0			27
							1632	9									
05	11811	X	11495	-0-	-316	-0-	21	1	9812	3	Y	1511	1514	0			24
							1662	9									
*06	11430	X	7342	-0-	-4088	-0-	15	1	5868	3	Y	1326	1319	0			31
							1459	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

01	36208	X	32488	-0-	-3720	-0-	162	1	31191	3	Y	1032	1031	0			27
							1135	9									
02	32704	X	21917	-0-	-10787	-0-	199	1	20853	3	Y	786	780	0			33
							865	9									
03	36208	X	27782	-0-	-8426	-0-	147	1	26789	3	Y	769	783	0			19
							846	9									
04	31440	X	28895	-0-	-2545	-0-	218	1	28070	3	Y	552	550	0			21
							607	9									
05	34892	X	34892	-0-	-0-	-0-	178	1	33042	3	Y	1520	1483	0			58
							1672	9									
*06	34680	X	34680	-0-	-0-	-0-	239	1	31337	3	Y	2822	2822	0			58
							3104	9									

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

01	0	W	49903	-0-	49903	633091	64	1	47231	3	Y	2371	2361	0			43
							2608	9									
02	0	W	34928	-0-	34928	668019	79	1	32685	3	Y	1967	1977	0			33
							2164	9									
03	695319	X	27300	-0-	-668019	-0-	48	1	25451	3	Y	1637	1636	0			34
							1801	9									
04	51120	X	27132	-0-	-23988	-0-	160	1	24856	3	Y	1924	1899	0			59
							2116	9									
05	52049	X	31055	-0-	-20994	-0-	191	1	28491	3	Y	2157	2175	0			41
							2373	9									
*06	48300	X	19630	-0-	-28670	-0-	98	1	17999	3	Y	1394	1403	0			32
							1533	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31465	X	31465	-0-	-0-	-0-	56	1	24048	3	Y	6692	6737	0			92
							7361	9									
02	28405	X	28405	-0-	-0-	-0-	45	1	22189	3	Y	5588	5588	0			92
							24	4	6147	9							
03	32824	X	32824	-0-	-0-	-0-	47	1	26277	3	Y	5909	5913	0			88
							6500	9									
04	30994	X	30994	-0-	-0-	-0-	53	1	25509	3	Y	4938	4936	0			90
							5432	9									
05	26964	X	26964	-0-	-0-	-0-	47	1	22220	3	Y	4270	4291	0			69
							4697	9									
*06	21420	X	15985	-0-	-5435	-0-	33	1	12990	3	Y	2693	2698	0			64
							2962	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

01	46159	X	15627	-0-	-30532	-0-	77	1	14230	3	Y	1200	1248	0			25
							1320	9									
02	41692	X	18709	-0-	-22983	-0-	290	1	17023	3	Y	1269	1209	0			85
							1396	9									
03	46159	X	20212	-0-	-25947	-0-	153	1	18979	3	Y	982	1028	0			39
							1080	9									
04	20460	X	16354	-0-	-4106	-0-	80	1	15966	3	Y	280	300	0			19
							308	9									
05	21142	X	15314	-0-	-5828	-0-	71	1	13901	3	Y	1220	1168	0			71
							1342	9									
06	20040	X	8969	-0-	-11071	-0-	38	1	7744	3	Y	1079	1072	0			78
							1187	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

01	0	W	17960	-0-	17960	372328	116	1	12905	3	Y	4490	4494	0			63
							4939	9									
02	0	W	13920	-0-	13920	386248	92	1	10430	3	Y	3089	3056	0			96
							3398	9									
03	399604	X	13356	-0-	-386248	-0-	121	1	10181	3	Y	2776	2795	0			77
							3054	9									
04	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	95	1	9912	3	Y	2773	2748	0			102
							3050	9									
05	18910	X	13291	-0-	-5619	-0-	118	1	10810	3	Y	2148	2194	0			56
							2363	9									
*06	17370	X	11512	-0-	-5858	-0-	93	1	10597	3	Y	747	703	0			100
							822	9									

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

01	47740	X	40823	-0-	-6917	-0-	715	1	36184	3	Y	3567	3711	1			270
							3924	9									
02	43120	X	31455	-0-	-11665	-0-	462	1	28171	3	Y	2565	2464	1			371
							2822	9									
03	47740	X	39105	-0-	-8635	-0-	626	1	35233	3	Y	2951	3168	1			154
							3246	9									
04	46200	X	32682	-0-	-13518	-0-	405	1	30089	3	Y	1989	1963	1			180
							2188	9									
05	47740	X	31458	-0-	-16282	-0-	460	1	28641	3	Y	2143	2123	1			200
							2357	9									
*06	39510	X	29842	-0-	-9668	-0-	178	1	27681	3	Y	1803	1871	1			132
							1983	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43679 X	32855	-0-	-10824	-0-	612	1	30954	3	Y	1172	1155	1			89
						1289	9									
02	39452 X	19990	-0-	-19462	-0-	307	1	18715	3	Y	880	842	1			127
						968	9									
03	43679 X	21094	-0-	-22585	-0-	349	1	19647	3	Y	998	1073	1			52
						1098	9									
04	31800 X	19009	-0-	-12791	-0-	242	1	18032	3	Y	668	660	1			60
						735	9									
05	32860 X	23551	-0-	-9309	-0-	359	1	22394	3	Y	725	717	1			68
						798	9									
*06	31800 X	20780	-0-	-11020	-0-	126	1	19597	3	Y	961	959	1			70
						1057	9									

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

01	43865 X	38867	-0-	-4998	-0-	697	1	35284	3	Y	2624	2586	1			199
						2886	9									
02	39620 X	28647	-0-	-10973	-0-	428	1	26072	3	Y	1952	1869	1			282
						2147	9									
03	43865 X	33637	-0-	-10228	-0-	545	1	30620	3	Y	2247	2412	1			117
						2472	9									
04	37620 X	27040	-0-	-10580	-0-	337	1	25050	3	Y	1503	1484	1			136
						1653	9									
05	38874 X	22179	-0-	-16695	-0-	322	1	20062	3	Y	1632	1616	1			152
						1795	9									
*06	37620 X	21122	-0-	-16498	-0-	122	1	19098	3	Y	1729	1754	1			127
						1902	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

01	11160 X	10924	-0-	-236	-0-	41	1	6553	3	Y	3936	4013	0			64
						4330	9									
02	10080 X	8448	-0-	-1632	-0-	38	1	7263	3	Y	1043	1072	0			35
						1147	9									
03	12215 X	12215	-0-	-0-	-0-	70	1	10826	3	Y	1199	1206	0			28
						1319	9									
04	10560 X	6819	-0-	-3741	-0-	101	1	4899	3	Y	1654	1615	1			67
						1819	9									
05	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					67
*06	10800 X	10488	-0-	-312	-0-	233	1	8711	3	Y	1404	1416	0			55
						1544	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

01	41168 X	23191	-0-	-17977	-0-	111	1	20562	3	Y	2289	2332	0			48
						2518	9									
02	37184 X	25673	-0-	-11511	-0-	397	1	23251	3	Y	1841	1766	0			123
						2025	9									
03	41168 X	20396	-0-	-20772	-0-	156	1	19283	3	Y	870	958	0			35
						957	9									
04	23097 X	23097	-0-	-0-	-0-	113	1	22328	3	Y	596	590	0			41
						656	9									
05	28427 X	28198	-0-	-229	-0-	136	1	26641	3	Y	1292	1258	0			75
						1421	9									
06	27510 X	23890	-0-	-3620	-0-	114	1	23037	3	Y	672	699	0			48
						739	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48639	X	21919	-0-	-26720	-0-	147	1	16409	3	Y	4875	4879	0			68
							5363	9									
02	43932	X	16054	-0-	-27878	-0-	109	1	12256	3	Y	3354	3318	0			104
							3689	9									
03	48639	X	17679	-0-	-30960	-0-	168	1	14191	3	Y	3018	3039	0			83
							3320	9									
04	21210	X	18228	-0-	-2982	-0-	141	1	14784	3	Y	3003	2976	0			110
							3303	9									
05	21917	X	19145	-0-	-2772	-0-	179	1	16395	3	Y	2337	2386	0			61
							2571	9									
*06	21210	X	17452	-0-	-3758	-0-	143	1	16437	3	Y	793	748	0			106
							872	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27373	X	20362	-0-	-7011	-0-	125	1	13942	3	Y	5723	5731	0			80
							6295	9									
02	24724	X	17468	-0-	-7256	-0-	115	1	13022	3	Y	3937	3895	0			122
							4331	9									
03	27373	X	17808	-0-	-9565	-0-	163	1	13747	3	Y	3544	3568	0			98
							3898	9									
04	26490	X	16878	-0-	-9612	-0-	123	1	12871	3	Y	3531	3499	0			130
							3884	9									
05	20770	X	13725	-0-	-7045	-0-	116	1	10597	3	Y	2738	2797	0			71
							3012	9									
*06	19710	X	12571	-0-	-7139	-0-	101	1	11522	3	Y	862	818	0			115
							948	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 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
01	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
02	11032	X	2356	-0-	-8676	-0-	5	1	1951	3	Y	364	355	1			9
							400	9									
03	12214	X	1741	-0-	-10473	-0-	2	1	451	3	Y	1171	1084	0	4	1	21
							1288	9					71	8			
*04	11820	X	3852	-0-	-7968	-0-	6	1	2529	3	Y	1197	1188	1			30
							1317	9									
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	49	79	1			-0-
*06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	2	2	8			-0-

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
01	26139	X	26139	-0-	-0-	-0-	81	1	23910	3	Y	1953	1879	1			150
							2148	9									
02	22031	X	22031	-0-	-0-	-0-	84	1	20233	3	Y	1558	1577	0			131
							1714	9									
03	23671	X	23671	-0-	-0-	-0-	144	1	21657	3	Y	1700	1739	0			92
							1870	9									
04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	85	1	8379	3	Y	543	547	0			88
							597	9									
*05	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					Y	-0-	46	0			42
06	17040	X	-0-	-0-	-17040	-0-					Y	-0-	42	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22133	X	22133	-0-	-0-	-0-	66	1	19426	3	Y	2401	2336	1			185
							2641	9									
02	16856	X	16834	-0-	-22	-0-	62	1	15078	3	Y	1540	1595	1			130
							1694	9									
03	18662	X	11196	-0-	-7466	-0-	62	1	9232	3	Y	1729	1765	0			94
							1902	9									
04	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	17	1	1621	3	Y	441	464	0			71
							485	9									
05	18662	X	-0-	-0-	-18662	-0-					Y	48	37	0			82
06	18060	X	2997	-0-	-15063	-0-	44	1	2562	3	Y	355	352	0	28	8	57
							391	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
01	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	137	1	6752	2	Y	1081	1042	1			72
							1206	3	1189	9							
02	8288	X	7015	-0-	-1273	-0-	122	1	3519	2	Y	1310	1313	1			69
							1933	3	1441	9							
03	9176	X	2600	-0-	-6576	-0-	44	1	1051	3	Y	1368	1357	1			80
							1505	9									
04	8880	X	2360	-0-	-6520	-0-	115	1	1172	3	Y	975	1003	1			52
							1073	9									
05	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					52
*06	8880	X	1510	-0-	-7370	-0-	503	1	272	3	Y	668	679	1			41
							735	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
01	59241	X	23241	-0-	-36000	-0-	70	1	20063	3	Y	2825	2588	1			249
							3108	9									
02	53508	X	22261	-0-	-31247	-0-	57	1	18950	3	Y	2958	3054	1			153
							3254	9									
03	59241	X	14033	-0-	-45208	-0-	37	1	12175	3	Y	1655	1521	0	186	1	101
							1821	9									
04	28954	X	28954	-0-	-0-	-0-	51	1	25454	3	Y	3135	2877	0	271	1	88
							3449	9									
05	24645	X	22725	-0-	-1920	-0-	34	1	18949	3	Y	3402	3396	0			94
							3742	9									
*06	25579	X	25579	-0-	-0-	-0-	42	1	22109	3	Y	3116	3116	0			94
							3428	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56637	X	14195	-0-	-42442	-0-	43	1	12342	3	Y	1645	1526	1			145
							1810	9									
02	51156	X	34093	-0-	-17063	-0-	92	1	30748	3	Y	2957	2949	1			153
							3253	9									
03	56637	X	21638	-0-	-34999	-0-	60	1	19806	3	Y	1611	1481	0	185	1	98
							1772	9									
04	38678	X	38678	-0-	-0-	-0-	70	1	35271	3	Y	3034	2784	0	263	1	85
							3337	9									
05	37758	X	29482	-0-	-8276	-0-	46	1	25917	3	Y	3199	3196	0			88
							3519	9									
06	36540	X	33310	-0-	-3230	-0-	57	1	30008	3	Y	2950	2949	0			89
							3245	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55056	X	22621	-0-	-32435	-0-	73	1	20647	3	Y	1728	1589	1			152
							1901	9									
02	49728	X	27322	-0-	-22406	-0-	78	1	25993	3	Y	1137	1230	1			59
							1251	9									
03	55056	X	21042	-0-	-34014	-0-	61	1	20011	3	Y	882	810	0	77	1	54
							970	9									
04	47918	X	47918	-0-	-0-	-0-	93	1	46345	3	Y	1345	1245	0	116	1	38
							1480	9									
05	30256	X	12732	-0-	-17524	-0-	20	1	10996	3	Y	1560	1555	0			43
							1716	9									
06	29280	X	11975	-0-	-17305	-0-	19	1	9922	3	Y	1849	1836	0			56
							2034	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
01	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
02	4732	X	3320	-0-	-1412	-0-	65	1	1656	2	Y	7	5	1			2
							1591	3	8	9							
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	147	1	6037	3	Y	31	29	1			4
							34	9									
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	211	142	1	27	8	46
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					46
*06	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	459	1	11918	3	Y	364	377	1			33
							400	9									

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
01	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	300	1	4349	2	Y	937	961	0			56
							4180	3	1031	9							
02	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	354	1	4742	2	Y	911	904	0			63
							4631	3	1002	9							
03	7688	X	2996	-0-	-4692	-0-	547	1	1182	3	Y	1152	1165	0			50
							1267	9									
04	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	786	803	1			33
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					33
*06	7440	X	2910	-0-	-4530	-0-	409	1	1628	3	Y	794	776	0			51
							873	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54250	X	29395	-0-	-24855	-0-	93	1	26471	3	Y	2574	2367	1			227
							2831	9									
02	49000	X	40752	-0-	-8248	-0-	113	1	37622	3	Y	2743	2828	1			142
							3017	9									
03	54250	X	38447	-0-	-15803	-0-	109	1	35930	3	Y	2189	2012	0	186	1	133
							2408	9									
04	38124	X	38124	-0-	-0-	-0-	70	1	35104	3	Y	2682	2508	0	232	1	75
							2950	9									
05	45105	X	21950	-0-	-23155	-0-	34	1	19236	3	Y	2436	2444	0			67
							2680	9									
06	43650	X	24353	-0-	-19297	-0-	41	1	21510	3	Y	2547	2537	0			77
							2802	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7494 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
01	0	W	29482	-0-	29482	200168	93	1	26471	3	Y	2653	2489	1			227
							2918	9									
02	240919	X	40751	-0-	-200168	-0-	113	1	37622	3	Y	2742	2828	1			141
							3016	9									
03	38285	X	12191	-0-	-26094	-0-	18	1	9940	3	Y	2030	2139	0			32
							2233	9									
04	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	24	1	11798	3	Y	2066	2060	0			38
							2273	9									
05	38285	X	22506	-0-	-15779	-0-	38	1	18182	3	Y	3896	3871	0			63
							4286	9									
*06	37050	X	11364	-0-	-25686	-0-	21	1	8306	3	Y	2761	2759	0			65
							3037	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

01	38688	X	25152	-0-	-13536	-0-	45	1	19337	3	Y	5245	5277	1			72
							5770	9									
02	34944	X	22663	-0-	-12281	-0-	35	1	17471	3	Y	4688	4683	1			77
							5157	9									
03	38688	X	28742	-0-	-9946	-0-	39	1	22280	3	Y	5839	5829	0			87
							6423	9									
04	26755	X	26755	-0-	-0-	-0-	45	1	21470	3	Y	4764	4764	0			87
							5240	9									
05	38091	X	38091	-0-	-0-	-0-	67	1	31439	3	Y	5986	5976	0			97
							6585	9									
*06	34179	X	34179	-0-	-0-	-0-	72	1	29000	3	Y	4643	4535	0			108
							5107	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

01	0	W	26822	-0-	26822	312530	50	1	21687	3	Y	4623	4652	1			63
							5085	9									
02	0	W	26674	-0-	26674	339204	43	1	21229	3	Y	4911	4893	1			81
							5402	9									
03	370502	X	31298	-0-	-339204	-0-	43	1	24293	3	Y	6329	6316	0			94
							6962	9									
04	24241	X	24241	-0-	-0-	-0-	40	1	18961	3	Y	4764	4771	0			87
							5240	9									
05	29543	X	24778	-0-	-4765	-0-	41	1	19547	3	Y	4718	4729	0			76
							5190	9									
06	29910	X	19422	-0-	-10488	-0-	39	1	15292	3	Y	3718	3706	0			88
							4090	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

01	0	W	24315	-0-	24315	304942	16	1	18409	3	Y	4173	4209	0			83
							1300	4	4590	9							
02	0	W	21999	-0-	21999	326941	47	1	17753	3	Y	3817	3810	0			90
							4199	9									
03	348863	X	21922	-0-	-326941	-0-	7	1	17640	3	Y	3886	3858	0	44	1	74
							4275	9									
04	23509	X	23509	-0-	-0-	-0-	50	1	19400	3	Y	3690	3673	0			91
							4059	9									
05	25637	X	20376	-0-	-5261	-0-	57	1	16039	3	Y	3890	3857	0			124
							1	4	4279	9							
*06	23580	X	18855	-0-	-4725	-0-	47	1	15156	3	Y	3320	3354	0	21	1	69
							3652	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	23707	-0-	23707	387768	14	1	16916	3	Y	5075	5131	0			101
							1194	4	5583	9							
02	0	W	25211	-0-	25211	412979	52	1	19883	3	Y	4796	4783	0			114
							5276	9									
03	436206	X	23227	-0-	-412979	-0-	7	1	18548	3	Y	4247	4225	0	55	1	81
							4672	9									
04	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	48	1	18815	3	Y	4081	4061	0			101
							4489	9									
05	27900	X	27044	-0-	-856	-0-	78	1	22157	3	Y	4371	4333	0			139
							1	4	4808	9							
*06	27000	X	22113	-0-	-4887	-0-	58	1	18489	3	Y	3242	3290	0	23	1	68
							3566	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

01	0	W	27494	-0-	27494	326207	18	1	20434	3	Y	5091	5124	0			101
							1442	4	5600	9							
02	0	W	19461	-0-	19461	345668	37	1	14028	3	Y	4905	4890	0			116
							5396	9									
03	369532	X	23864	-0-	-345668	-0-	8	1	19502	3	Y	3958	3942	0	56	1	76
							4354	9									
04	22191	X	22191	-0-	-0-	-0-	46	1	18150	3	Y	3632	3618	0			90
							3995	9									
05	29729	X	23967	-0-	-5762	-0-	70	1	19866	3	Y	3664	3637	0			117
							1	4	4030	9							
*06	26610	X	25308	-0-	-1302	-0-	67	1	21274	3	Y	3606	3628	0	20	1	75
							3967	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

01	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	54	1	15946	3	Y	904	839	0	22	1	100
							994	9									
02	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	51	1	12435	3	Y	1028	1041	0			87
							1131	9									
03	23281	X	14974	-0-	-8307	-0-	91	1	13715	3	Y	1062	1091	0			58
							1168	9									
04	22530	X	4121	-0-	-18409	-0-	39	1	3797	3	Y	259	275	0			42
							285	9									
05	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					Y	-0-	22	0			20
06	16440	X	-0-	-0-	-16440	-0-					Y	-0-	20	0			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

01	0	W	22256	-0-	22256	416225	69	1	20199	3	Y	1807	1652	0	28	1	200
							1988	9									
02	0	W	26433	-0-	26433	442658	99	1	23944	3	Y	2173	2190	0			183
							2390	9									
03	0	W	38872	-0-	38872	481530	237	1	35595	3	Y	2764	2792	0	5	8	150
							3040	9									
04	488464	X	6934	-0-	-481530	-0-	65	1	6352	3	Y	470	544	0			76
							517	9									
05	29264	X	-0-	-0-	-29264	-0-					Y	25	39	0			62
06	37620	X	-0-	-0-	-37620	-0-					Y	4	65	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	60202	X	36127	-0-	-24075	-0-	113	1	33322	3	Y	2447	2235	0	37	1	271
							2692	9									
02	54376	X	27435	-0-	-26941	-0-	102	1	24552	3	Y	2528	2586	0			213
							2781	9									
03	60202	X	31411	-0-	-28791	-0-	186	1	28002	3	Y	2930	2958	0	28	8	157
							3223	9									
04	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	134	1	13038	3	Y	1374	1310	0			221
							1511	9									
05	36115	X	-0-	-0-	-36115	-0-					Y	27	114	0			134
06	34950	X	4368	-0-	-30582	-0-	60	1	3484	3	Y	749	752	0			131
							824	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
01	0	W	42731	-0-	42731	378572	135	1	39920	3	Y	2433	2203	0	25	1	269
							2676	9									
02	0	W	33280	-0-	33280	411852	124	1	30023	3	Y	2848	2877	0			240
							3133	9									
03	0	W	31873	-0-	31873	443725	192	1	28751	3	Y	2664	2760	0			144
							2930	9									
04	456848	X	13123	-0-	-443725	-0-	121	1	11791	3	Y	1101	1068	0			177
							1211	9									
05	42718	X	5037	-0-	-37681	-0-	30	1	4634	3	Y	339	91	0			425
							373	9									
06	41340	X	30073	-0-	-11267	-0-	463	1	26931	3	Y	2435	2434	0			426
							2679	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
01	0	W	26476	-0-	26476	283515	96	1	22495	3	Y	3532	3353	1			236
							3885	9									
02	0	W	33866	-0-	33866	317381	259	1	29217	3	Y	3991	4060	1			167
							4390	9									
03	356599	X	39218	-0-	-317381	-0-	189	1	34876	3	Y	3775	3848	1			94
							4153	9									
04	42759	X	42759	-0-	-0-	-0-	133	1	39487	3	Y	2854	2811	1			137
							3139	9									
05	39688	X	39688	-0-	-0-	-0-	160	1	36745	3	Y	2530	2584	1			83
							2783	9									
*06	38694	X	38694	-0-	-0-	-0-	206	1	35765	3	Y	2475	2465	1			93
							2723	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2544	-0-	2544	376613	10	1	2380	3	Y	140	152	1			9
							154	9									
02	0	W	49143	-0-	49143	425756	392	1	44200	3	Y	4137	3973	1			173
							4551	9									
03	0	W	53402	-0-	53402	479158	264	1	48896	3	Y	3856	3933	1			96
							4242	9									
04	532305	X	53147	-0-	-479158	-0-	168	1	49961	3	Y	2744	2709	1			131
							3018	9									
05	52049	X	47872	-0-	-4177	-0-	195	1	45020	3	Y	2415	2467	1			79
							2657	9									
*06	50370	X	39728	-0-	-10642	-0-	213	1	36986	3	Y	2299	2292	1			86
							2529	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 #: 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
01	0	W	37263	-0-	37263	393795	142	1	33064	3	Y	3688	3478	1			246
							4057	9									
02	0	W	51259	-0-	51259	445054	411	1	46326	3	Y	4111	4185	1			172
							4522	9									
03	497899	X	52845	-0-	-445054	-0-	262	1	48342	3	Y	3855	3931	1			96
							4241	9									
04	47059	X	47059	-0-	-0-	-0-	147	1	43776	3	Y	2851	2811	1			136
							3136	9									
05	42844	X	42844	-0-	-0-	-0-	174	1	40013	3	Y	2415	2472	1			79
							2657	9									
*06	41400	X	30528	-0-	-10872	-0-	161	1	28069	3	Y	2089	2090	1			78
							2298	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
01	0	W	29885	-0-	29885	347501	16	1	22792	3	Y	6434	7462	1			145
							7077	9									
02	0	W	23276	-0-	23276	370777	45	1	14966	3	Y	7514	7465	1			194
							8265	9									
03	0	W	22574	-0-	22574	393351	91	1	15507	3	Y	6342	6455	1			81
							6976	9									
04	409538	X	16187	-0-	-393351	-0-	60	1	12923	3	Y	2913	2881	1			113
							3204	9									
05	34720	X	24504	-0-	-10216	-0-	48	1	16376	3	Y	7345	7352	1			106
							8080	9									
*06	28920	X	24562	-0-	-4358	-0-	115	1	13440	3	Y	10006	10064	1	1	8	47
							11007	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
01	0	W	26861	-0-	26861	271492	198	1	22168	3	Y	4086	4090	0			61
							4495	9									
02	0	W	20812	-0-	20812	292304	192	1	17266	3	Y	3049	3058	0			52
							3354	9									
03	327578	X	35274	-0-	-292304	-0-	271	1	31219	3	Y	3440	3436	0			56
							3784	9									
04	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	167	1	5718	3	Y	653	688	0			21
							718	9									
05	33914	X	29701	-0-	-4213	-0-	322	1	25935	3	Y	3131	2921	0	135	1	96
							3444	9									
*06	36908	X	36908	-0-	-0-	-0-	247	1	30467	3	Y	5631	5339	0	242	1	146
							6194	9									

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
01	0	W	31938	-0-	31938	452406	246	1	27464	3	Y	3844	3850	0			58
							4228	9									
02	0	W	27760	-0-	27760	480166	273	1	24531	3	Y	2687	2699	0			46
							2956	9									
03	517547	X	37381	-0-	-480166	-0-	293	1	33725	3	Y	3057	3053	0			50
							3363	9									
04	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	272	1	9308	3	Y	977	996	0			31
							1075	9									
05	36115	X	-0-	-0-	-36115	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
*06	34950	X	3650	-0-	-31300	-0-	29	1	3621	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
01	0	W	26160	-0-	26160	317511	190	1	21285	3	Y	4259	4255	0			64
							4685	9									
02	0	W	21141	-0-	21141	338652	196	1	17591	3	Y	3049	3061	0			52
							3354	9									
03	365484	X	26832	-0-	-338652	-0-	198	1	22810	3	Y	3476	3472	0			56
							3824	9									
04	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	204	1	6979	3	Y	1216	1234	0			38
							1338	9									
05	32767	X	-0-	-0-	-32767	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
06	25980	X	-0-	-0-	-25980	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0	W	26369	-0-	26369	241090	205	1	22910	3	Y	2958	2948	0			44
							3254	9									
02	0	W	15037	-0-	15037	256127	137	1	12307	3	Y	2357	2361	0			40
							2593	9									
03	0	W	15285	-0-	15285	271412	107	1	12350	3	Y	2571	2569	0			42
							2828	9									
04	276242	X	4830	-0-	-271412	-0-	119	1	4083	3	Y	571	595	0			18
							628	9									
05	21173	X	-0-	-0-	-21173	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
*06	29263	X	29263	-0-	-0-	-0-	223	1	27359	3	Y	1528	1422	0	66	1	40
							1681	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
01	0	W	33938	-0-	33938	401645	260	1	29016	3	Y	4238	4234	0			63
							4662	9									
02	0	W	31360	-0-	31360	433005	308	1	27595	3	Y	3143	3153	0			53
							3457	9									
03	0	W	34131	-0-	34131	467136	262	1	30022	3	Y	3497	3493	0			57
							3847	9									
04	477583	X	10447	-0-	-467136	-0-	267	1	9159	3	Y	928	956	0			29
							1021	9									
05	34720	X	-0-	-0-	-34720	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
06	33600	X	611	-0-	-32989	-0-	49	3	562	9	Y	511	476	0	22	1	13

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
01	0	W	21768	-0-	21768	348388	164	1	18308	3	Y	2996	2991	0			45
							3296	9									
02	0	W	19155	-0-	19155	367543	185	1	16547	3	Y	2203	2211	0			37
							2423	9									
03	0	W	22225	-0-	22225	389768	168	1	19329	3	Y	2480	2477	0			40
							2728	9									
04	397243	X	7475	-0-	-389768	-0-	191	1	6561	3	Y	657	676	0			21
							723	9									
05	27807	X	-0-	-0-	-27807	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
06	21510	X	-0-	-0-	-21510	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8059	-0-	8059	113852	386	1	5411	3	Y	2056	2081	0			54
							2262	9									
02	0	W	7831	-0-	7831	121683	488	1	4793	3	Y	2318	2306	0			66
							2550	9									
03	0	W	5917	-0-	5917	127600	441	1	2773	3	Y	2457	2488	0			35
							2703	9									
04	132795	X	5195	-0-	-127600	-0-	61	1	3924	3	Y	1100	1044	1			91
							1210	9									
05	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					91
*06	8400	X	1416	-0-	-6984	-0-	123	1	592	3	Y	637	237	0	473	1	18
							701	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5808	-0-	5808	115869	256	1	3571	3	Y	1801	1824	0			48
							1981	9									
02	0	W	8194	-0-	8194	124063	29	1	2130	3	Y	5486	5071	1			463
							6035	9									
03	0	W	8947	-0-	8947	133010	40	1	3615	3	Y	4811	5010	1			264
							5292	9									
04	168027	X	35017	-0-	-133010	-0-	579	1	27821	3	Y	6015	6008	1			60
							6617	9									
*05	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	389	1	5197	3	Y	3508	1082	0	2028	1	398
							9	4	3859	9							
*06	7470	X	4449	-0-	-3021	-0-	91	1	4341	3	Y	-0-	9	3			130

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	50157	-0-	50157	277525	68	1	47940	3	Y	1954	1973	0			68
							2149	9									
02	0	W	36082	-0-	36082	313607	46	1	34291	3	Y	1586	945	0	497	1	212
							1745	9									
03	0	W	30977	-0-	30977	344584	1	1	29523	3	Y	1321	1168	0	342	1	23
							1453	9									
04	384910	X	40326	-0-	-344584	-0-	24	1	39141	3	Y	1055	1063	0			15
							1161	9									
05	37448	X	26044	-0-	-11404	-0-	1	1	24738	3	Y	1186	1175	0			26
							1305	9									
*06	50905	X	50905	-0-	-0-	-0-	20	1	50032	3	Y	775	780	0			21
							853	9									

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
01	0	W	30670	-0-	30670	212689	42	1	29636	3	Y	902	911	0			31
							992	9									
02	0	W	36334	-0-	36334	249023	47	1	35206	3	Y	983	575	0	308	1	131
							1081	9									
03	0	W	24817	-0-	24817	273840	1	1	23563	3	Y	1139	956	0	295	1	19
							1253	9									
04	281522	X	7682	-0-	-273840	-0-	4	1	7097	3	Y	528	539	0			8
							581	9									
05	37448	X	16112	-0-	-21336	-0-	15091	3	1021	9	Y	928	916	0			20
*06	37986	X	37986	-0-	-0-	-0-	15	1	37390	3	Y	528	534	0			14
							581	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	27931	X	-0-	-0-	-27931	-0-					Y	-0-					-0-
02	25228	X	10298	-0-	-14930	-0-	13	1	9520	3	Y	695	384	0	218	1	93
							765	9									
03	27931	X	20329	-0-	-7602	-0-	17828	3	2501	9	Y	2274	1739	0	589	1	39
04	71723	X	71723	-0-	-0-	-0-	41	1	68543	3	Y	2854	2852	0			41
							3139	9									
05	40920	X	40920	-0-	-0-	-0-	1	1	38039	3	Y	2618	2601	0			58
							2880	9									
*06	64922	X	64922	-0-	-0-	-0-	25	1	63309	3	Y	1444	1440	0	24	8	38
							1588	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
01	56131	X	56131	-0-	-0-	-0-	224	1	43177	3	Y	11573	11619	0			300
							12730	9									
02	42532	X	37463	-0-	-5069	-0-	263	1	27677	3	Y	8657	8590	0			367
							9523	9									
03	47089	X	38498	-0-	-8591	-0-	158	1	28874	3	Y	8605	8758	0			214
							9466	9									
04	45570	X	32289	-0-	-13281	-0-	218	1	28166	3	Y	3550	3627	0			137
							3905	9									
05	47089	X	28587	-0-	-18502	-0-	144	1	26748	3	Y	1541	1619	0			59
							1695	9									
*06	45570	X	29263	-0-	-16307	-0-	206	1	27082	3	Y	1795	1817	0			37
							1975	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
01	62334	X	62334	-0-	-0-	-0-	313	1	60255	3	Y	1605	1614	0			42
							1766	9									
02	48944	X	47129	-0-	-1815	-0-	432	1	45354	3	Y	1221	1211	0			52
							1343	9									
03	54188	X	48527	-0-	-5661	-0-	257	1	46959	3	Y	1192	1214	0			30
							1311	9									
04	52440	X	41134	-0-	-11306	-0-	310	1	39982	3	Y	765	766	0			29
							842	9									
05	54188	X	37262	-0-	-16926	-0-	196	1	36402	3	Y	604	610	0			23
							664	9									
*06	52440	X	25736	-0-	-26704	-0-	188	1	24756	3	Y	720	728	0			15
							792	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59098	X	59098	-0-	-0-	-0-	298	1	57487	3	Y	1194	1201	0			31
							1313	9									
02	50204	X	36262	-0-	-13942	-0-	333	1	34948	3	Y	892	885	0			38
							981	9									
03	55583	X	37812	-0-	-17771	-0-	200	1	36637	3	Y	886	902	0			22
							975	9									
04	53790	X	35048	-0-	-18742	-0-	264	1	34056	3	Y	662	659	0			25
							728	9									
05	55583	X	35279	-0-	-20304	-0-	186	1	34407	3	Y	624	625	0			24
							686	9									
*06	53790	X	27265	-0-	-26525	-0-	198	1	25934	3	Y	1030	1033	0			21
							1133	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55180	X	42115	-0-	-13065	-0-	209	1	40293	3	Y	1466	1474	0			38
							1613	9									
02	49840	X	26245	-0-	-23595	-0-	236	1	24782	3	Y	1115	1106	0			47
							1227	9									
03	55180	X	27082	-0-	-28098	-0-	141	1	25744	3	Y	1088	1108	0			27
							1197	9									
04	53400	X	27767	-0-	-25633	-0-	193	1	24926	3	Y	2407	2341	0			93
							2648	9									
05	47678	X	36757	-0-	-10921	-0-	176	1	32600	3	Y	3619	3574	0			138
							3981	9									
*06	40770	X	35332	-0-	-5438	-0-	238	1	31212	3	Y	3529	3595	0			72
							3882	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

01	66384	X	66384	-0-	-0-	-0-	91	1	64337	3	Y	1778	1793	0			62
							1956	9									
02	48468	X	45052	-0-	-3416	-0-	58	1	42795	3	Y	1999	1167	0	627	1	267
							2199	9									
03	71998	X	71998	-0-	-0-	-0-	1	1	69574	3	Y	2203	1862	0	570	1	38
							2423	9									
04	51930	X	44502	-0-	-7428	-0-	26	1	42721	3	Y	1595	1610	0			23
							1755	9									
*05	53661	X	30634	-0-	-23027	-0-	1	1	29142	3	Y	1355	1348	0			30
							1491	9									
*06	68538	X	68538	-0-	-0-	-0-	27	1	67633	3	Y	791	670	0	133	8	18
							870	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

01	57251	X	57251	-0-	-0-	-0-	285	1	54879	3	N	1897	1908	0			49
							2087	9									
02	45276	X	41177	-0-	-4099	-0-	373	1	39243	3	N	1419	1408	0			60
							1561	9									
03	50127	X	49227	-0-	-900	-0-	259	1	47416	3	N	1411	1436	0			35
							1552	9									
04	48510	X	37582	-0-	-10928	-0-	280	1	36143	3	N	1054	1048	0			41
							1159	9									
05	50127	X	36570	-0-	-13557	-0-	190	1	35289	3	N	992	995	0			38
							1091	9									
06	48510	X	32250	-0-	-16260	-0-	232	1	30552	3	N	1270	1282	0			26
							1397	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	39990	X	36176	-0-	-3814	-0-	178	1	34418	3	N	1436	1491	1			43
							1580	9									
02	36120	X	35479	-0-	-641	-0-	321	1	33729	3	N	1299	1287	1			55
							1429	9									
03	39990	X	39425	-0-	-565	-0-	207	1	37796	3	N	1293	1316	1			32
							1422	9									
04	38700	X	33024	-0-	-5676	-0-	246	1	31716	3	N	965	960	0			37
							1062	9									
05	37157	X	37157	-0-	-0-	-0-	190	1	35248	3	N	1563	1540	0			60
							1719	9									
*06	39487	X	39487	-0-	-0-	-0-	280	1	36733	3	N	2173	2188	0			45
							2390	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

01	34224	X	16744	-0-	-17480	-0-	21	1	15036	3	N	1534	1494	1			46
							1687	9									
02	30912	X	26135	-0-	-4777	-0-	33	1	24358	3	N	1585	1419	1			212
							1744	9									
03	34224	X	26434	-0-	-7790	-0-	1	1	24620	3	N	1648	1832	1			28
							1813	9									
04	33120	X	18709	-0-	-14411	-0-	10	1	17234	3	N	1332	1343	0			19
							1465	9									
05	56910	X	56910	-0-	-0-	-0-	1	1	53446	3	N	3148	3098	0			69
							3463	9									
06	27990	X	-0-	-0-	-27990	-0-					N	2124	2136	0			57

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

01	0	W	31402	-0-	31402	493085	16	1	22468	3	N	8107	7970	1			137
							8918	9									
02	0	W	24744	-0-	24744	517829	48	1	16087	3	N	7826	7761	1			202
							8609	9									
03	0	W	26204	-0-	26204	544033	111	1	18963	3	N	6482	6600	1			84
							7130	9									
04	563476	X	19443	-0-	-544033	-0-	75	1	15980	3	N	3080	3044	1			120
							3388	9									
05	24662	X	24662	-0-	-0-	-0-	47	1	16073	3	N	7765	7773	1			112
							8542	9									
*06	32488	X	32488	-0-	-0-	-0-	166	1	19490	3	N	11638	11695	1			55
							12802	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

01	0	W	29428	-0-	29428	417851	15	1	20977	3	Y	7669	8768	1			151
							8436	9									
02	0	W	22813	-0-	22813	440664	42	1	14182	3	Y	7808	7757	1			202
							8589	9									
03	0	W	23534	-0-	23534	464198	99	1	16840	3	Y	5995	6120	1			77
							6595	9									
04	481277	X	17079	-0-	-464198	-0-	65	1	13879	3	Y	2850	2816	1			111
							3135	9									
05	22184	X	22184	-0-	-0-	-0-	41	1	14243	3	Y	7182	7190	1			103
							7900	9									
*06	29774	X	29774	-0-	-0-	-0-	126	1	14780	3	Y	13496	13535	1			64
							14846	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	20799	-0-	20799	334310	71	1	18601	3	N	1934	1928	1			75
							2127	9									
02	0	W	19582	-0-	19582	353892	54	1	18001	3	N	1388	1463	1			-0-
							1527	9									
03	0	W	18605	-0-	18605	372497	41	1	16870	3	N	1540	1540	1			-0-
							1694	9									
04	397240	X	24743	-0-	-372497	-0-	52	1	23660	3	N	937	937	0			28
							1031	9									
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	10	1	2425	3	N	132	152	0			8
							145	9									
06	20970	X	5093	-0-	-15877	-0-	27	1	4702	3	N	331	317	0			22
							364	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

01	0	W	1408	-0-	1408	209045	4	1	932	3	N	429	439	0			17
							472	9									
02	0	W	16814	-0-	16814	225859	45	1	15013	3	N	1596	1582	0			31
							1756	9									
03	0	W	33911	-0-	33911	259770	76	1	30903	3	N	2665	2696	1			-0-
							2932	9									
04	276880	X	17110	-0-	-259770	-0-	34	1	15336	3	N	1582	1536	1			46
							1740	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	0			-0-
06	32880	X	-0-	-0-	-32880	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

01	0	W	27656	-0-	27656	231876	94	1	24573	3	N	2717	2666	0			105
							2989	9									
02	0	W	22551	-0-	22551	254427	62	1	20382	3	N	1915	1983	0			37
							2107	9									
03	0	W	23324	-0-	23324	277751	52	1	21336	3	N	1760	1765	0			32
							1936	9									
04	284130	X	6379	-0-	-277751	-0-	13	1	5740	3	N	569	584	0			17
							626	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	0			-0-
06	25230	X	-0-	-0-	-25230	-0-					N	97	90	0			7

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

01	0	W	37483	-0-	37483	521872	50	1	37018	3	N	377	1739	1			39
							415	9									
02	0	W	34497	-0-	34497	556369	79	1	32692	3	N	1569	1582	1			26
							1726	9									
03	0	W	34559	-0-	34559	590928	63	1	33080	3	N	1287	1286	1			27
							1416	9									
04	0	W	33512	-0-	33512	624440	204	1	31657	3	N	1501	1482	1			46
							1651	9									
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	624440					N	NO RPT					46
06	0	W	27814	-0-	27814	652254	142	1	26233	3	N	1283	1285	0			30
							1411	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 #: 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
01	74431	X	39741	-0-	-34690	-0-	156	1	36265	3	N	3018	2944	1			207
							3320	9									
02	67228	X	49760	-0-	-17468	-0-	401	1	45226	3	N	3757	3807	1			157
							4133	9									
03	74431	X	55162	-0-	-19269	-0-	275	1	50887	3	N	3636	3703	1			90
							4000	9									
04	72030	X	51419	-0-	-20611	-0-	163	1	48609	3	N	2406	2381	1			115
							2647	9									
05	56670	X	56670	-0-	-0-	-0-	233	1	53780	3	N	2415	2451	1			79
							2657	9									
06	53370	X	42597	-0-	-10773	-0-	228	1	39612	3	N	2494	2480	1			93
							2743	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

01	0	W	3679	-0-	3679	46058	35	1	2617	3	Y	934	886	1			48
							1027	9									
02	0	W	11086	-0-	11086	57144	49	1	8295	3	Y	2493	2355	1			186
							2742	9									
03	0	W	13406	-0-	13406	70550	67	1	11338	3	Y	1819	1945	1			60
							2001	9									
04	79037	X	8487	-0-	-70550	-0-	55	1	7014	3	Y	1289	1256	1			93
							1418	9									
05	11222	X	10958	-0-	-264	-0-	78	1	9593	3	Y	1170	1199	1			64
							1287	9									
06	10860	X	8566	-0-	-2294	-0-	102	1	7511	3	Y	866	893	1			37
							953	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

01	0	W	4478	-0-	4478	52756	36	1	2697	3	Y	1586	1634	1			81
							1745	9									
02	0	W	10196	-0-	10196	62952	40	1	6724	3	Y	3120	2969	1			232
							3432	9									
03	0	W	17492	-0-	17492	80444	78	1	13093	3	Y	3928	4031	1			129
							4321	9									
04	97805	X	17361	-0-	-80444	-0-	101	1	12846	3	Y	4013	3854	1			288
							4414	9									
05	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					288
*06	16920	X	11082	-0-	-5838	-0-	174	1	8458	3	Y	2227	2416	1			99
							2450	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

01	56763	X	56763	-0-	-0-	-0-	77	1	54941	3	Y	1586	1658	0			-0-
							1745	9									
02	50792	X	42632	-0-	-8160	-0-	54	1	40454	3	Y	1931	1093	0	588	8	250
							2124	9									
03	56234	X	31721	-0-	-24513	-0-	1	1	29464	3	Y	2051	1735	0	531	1	35
							2256	9									
04	54420	X	32541	-0-	-21879	-0-	19	1	31046	3	Y	1342	1358	0			19
							1476	9									
05	56234	X	24868	-0-	-31366	-0-	23574	3	1294	9	Y	1176	1169	0			26
*06	59852	X	59852	-0-	-0-	-0-	23	1	58923	3	Y	817	821	0			22
							899	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	23214	X	23214	-0-	-0-	-0-	216	1	21064	3	Y	1758	1724	0			235
							1934	9									
02	15764	X	15539	-0-	-225	-0-	170	1	13475	3	Y	1722	1786	1			171
							1894	9									
03	17453	X	14602	-0-	-2851	-0-	253	1	12701	3	Y	1498	1558	1			111
							1648	9									
04	16890	X	15735	-0-	-1155	-0-	558	1	13635	3	Y	1402	1326	0			187
							1542	9									
05	17453	X	16008	-0-	-1445	-0-	351	1	13308	3	Y	2135	2080	0			242
							2349	9									
*06	16890	X	14466	-0-	-2424	-0-	322	1	11529	3	Y	2377	1571	0	660	1	388
							2615	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
01	20522	X	10618	-0-	-9904	-0-	81	1	7890	3	Y	2406	2447	1			161
							2647	9									
02	18536	X	11463	-0-	-7073	-0-	127	1	10082	3	Y	1140	1188	1			113
							1254	9									
03	20522	X	11787	-0-	-8735	-0-	210	1	10546	3	Y	937	980	1			70
							1031	9									
04	19860	X	8507	-0-	-11353	-0-	309	1	7537	3	Y	601	591	0			80
							661	9									
05	20522	X	264	-0-	-20258	-0-	4	1	137	3	Y	112	179	0			13
							123	9									
06	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					Y	-0-	13	0			-0-

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
01	0	W	29646	-0-	29646	360613	278	1	27041	3	Y	2115	2221	1			142
							2327	9									
02	0	W	17145	-0-	17145	377758	192	1	15274	3	Y	1526	1517	1			151
							1679	9									
03	394009	X	16251	-0-	-377758	-0-	289	1	14456	3	Y	1369	1418	1			102
							1506	9									
04	22410	X	17500	-0-	-4910	-0-	636	1	15543	3	Y	1201	1142	0			161
							1321	9									
05	23157	X	16965	-0-	-6192	-0-	381	1	14465	3	Y	1926	1868	0			219
							2119	9									
*06	22410	X	16268	-0-	-6142	-0-	377	1	13501	3	Y	2173	1434	0	603	1	355
							2390	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46345	X	14066	-0-	-32279	-0-	50	1	12962	3	Y	958	954	1			37
							1054	9									
02	41860	X	9635	-0-	-32225	-0-	26	1	8763	3	Y	769	791	1			15
							846	9									
03	46345	X	7690	-0-	-38655	-0-	6981	1	17	3	Y	629	632	1			12
							692	9									
04	44850	X	10833	-0-	-34017	-0-	22	1	10221	3	Y	536	532	0			16
							590	9									
05	13950	X	1825	-0-	-12125	-0-	7	1	1746	3	Y	65	77	0			4
							72	9									
06	13620	X	-0-	-0-	-13620	-0-					Y	80	79	0			5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

01	47802	X	29604	-0-	-18198	-0-	104	1	27083	3	Y	2197	2169	0			95
							2417	9									
02	43176	X	30349	-0-	-12827	-0-	86	1	28364	3	Y	1726	1788	0			33
							1899	9									
03	47802	X	33883	-0-	-13919	-0-	78	1	31630	3	Y	1977	1974	0			36
							2175	9									
04	46260	X	27142	-0-	-19118	-0-	55	1	25207	3	Y	1709	1694	0			51
							1880	9									
05	33604	X	-0-	-0-	-33604	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
06	32790	X	664	-0-	-32126	-0-	2	1	412	3	Y	227	212	0			15
							250	9									

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

01	15469	X	3671	-0-	-11798	-0-	3445	3	226	9	N	205	498	1			242
02	13972	X	5099	-0-	-8873	-0-	4418	3	681	9	N	619	663	1			198
03	15469	X	4507	-0-	-10962	-0-	3819	3	688	9	N	625	492	1			331
04	14970	X	4442	-0-	-10528	-0-	3705	3	737	9	N	670	701	1			300
05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	3744	3	769	9	N	699	722	1			277
06	5460	X	3058	-0-	-2402	-0-	2590	3	468	9	N	425	531	1			171

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

01	0	W	620	-0-	620	50313	6	1	564	3	Y	45	39	0			6
							50	9									
02	0	W	11287	-0-	11287	61600	126	1	10033	3	Y	1025	929	0			102
							1128	9									
03	0	W	10607	-0-	10607	72207	196	1	9824	3	Y	534	561	0	38	8	37
							587	9									
04	76580	X	4373	-0-	-72207	-0-	158	1	3862	3	Y	321	315	0			43
							353	9									
05	12493	X	9383	-0-	-3110	-0-	220	1	8372	3	Y	719	680	0			82
							791	9									
*06	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	311	1	11126	3	Y	891	568	0	241	1	142
							980	9					22	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	5831	-0-	5831	62018	57	1	5492	3	Y	256	222	0			34
							282	9									
02	0	W	5686	-0-	5686	67704	144	1	4150	3	Y	1265	1174	0			125
							1392	9									
03	0	W	6049	-0-	6049	73753	215	1	4364	3	Y	1336	1362	0			99
							1470	9									
04	79248	X	5495	-0-	-73753	-0-	363	1	4397	3	Y	668	678	1			89
							735	9									
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					89
*06	6090	X	5725	-0-	-365	-0-	223	1	4499	3	Y	912	605	0	249	1	147
							1003	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
01	0	W	4589	-0-	4589	60581	43	1	4217	3	Y	299	259	0			40
							329	9									
02	0	W	10762	-0-	10762	71343	104	1	8317	3	Y	2128	1957	0			211
							2341	9									
03	0	W	9859	-0-	9859	81202	144	1	7193	3	Y	2293	2334	0			170
							2522	9									
04	92219	X	11017	-0-	-81202	-0-	332	1	8125	3	Y	2327	2186	0			311
							2560	9									
05	11904	X	9021	-0-	-2883	-0-	212	1	8072	3	Y	670	905	0			76
							737	9									
06	11520	X	7725	-0-	-3795	-0-	188	1	6753	3	Y	713	475	0	198	1	116
							784	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
01	0	W	50357	-0-	50357	639950	64	1	47139	3	Y	2867	2851	0			52
							3154	9									
02	0	W	45090	-0-	45090	685040	102	1	42527	3	Y	2237	2251	0			38
							2461	9									
03	0	W	39693	-0-	39693	724733	71	1	37652	3	Y	1791	1791	0			38
							1970	9									
04	764034	X	39301	-0-	-724733	-0-	236	1	36730	3	Y	2123	2096	0			65
							2335	9									
05	53878	X	46744	-0-	-7134	-0-	294	1	43853	3	Y	2361	2381	0			45
							2597	9									
*06	48720	X	36153	-0-	-12567	-0-	184	1	33979	3	Y	1809	1812	0			42
							1990	9									

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	45343	-0-	45343	581615	79	1	42574	3	Y	2445	2435	0			79
							2690	9									
02	0	W	37538	-0-	37538	619153	64	1	35677	3	Y	1634	1635	0			78
							1797	9									
03	0	W	42702	-0-	42702	661855	78	1	41150	3	Y	1340	1328	0			90
							1474	9									
04	0	W	49418	-0-	49418	711273	95	1	47677	3	Y	1496	1507	0			79
							1646	9									
05	0	W	52856	-0-	52856	764129	66	1	50759	3	Y	1846	1837	0			88
							2031	9									
*06	803221	X	39092	-0-	-764129	-0-	44	1	37627	3	Y	1292	1303	0			77
							1421	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46779	X	20736	-0-	-26043	-0-	66	1	19119	3	Y	1410	1382	0	63	1	16
							1551	9									
02	42252	X	14300	-0-	-27952	-0-	64	1	13003	3	Y	1121	1109	0			28
							1233	9									
03	46779	X	23128	-0-	-23651	-0-	47	1	20974	3	Y	1915	1913	0			30
							2107	9									
04	45270	X	23775	-0-	-21495	-0-	53	1	21679	3	Y	1857	1874	0			13
							2043	9									
05	22682	X	22682	-0-	-0-	-0-	46	1	20917	3	Y	1563	1562	0			14
							1719	9									
*06	22380	X	20420	-0-	-1960	-0-	34	1	18893	3	Y	1357	1355	0			16
							1493	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19603	-0-	19603	322994	58	1	16731	3	Y	2558	2567	0	115	1	29
							2814	9									
02	0	W	16324	-0-	16324	339318	71	1	14405	3	Y	1680	1668	0			41
							1848	9									
03	0	W	27995	-0-	27995	367313	56	1	24967	3	Y	2702	2701	0			42
							2972	9									
04	394650	X	27337	-0-	-367313	-0-	60	1	24748	3	Y	2299	2325	0			16
							2529	9									
05	28099	X	28099	-0-	-0-	-0-	58	1	25914	3	Y	1934	1933	0			17
							2127	9									
*06	27090	X	20333	-0-	-6757	-0-	33	1	18539	3	Y	1601	1599	0			19
							1761	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	18004	-0-	18004	215084	56	1	16141	3	Y	1643	1711	0	74	1	18
							1807	9									
02	0	W	14498	-0-	14498	229582	66	1	13408	3	Y	931	926	0			23
							1024	9									
03	0	W	22142	-0-	22142	251724	45	1	20087	3	Y	1827	1821	0			29
							2010	9									
04	273887	X	22163	-0-	-251724	-0-	48	1	19969	3	Y	1951	1966	0			14
							2146	9									
05	22373	X	22373	-0-	-0-	-0-	46	1	20511	3	Y	1651	1651	0			14
							1816	9									
*06	21420	X	19104	-0-	-2316	-0-	31	1	17587	3	Y	1351	1349	0			16
							1486	9									

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26939	X	5	-0-	-26934	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	24332	X	14206	-0-	-10126	-0-	130	1	11896	3	Y	1982	1683	1			299
							2180	9									
03	26939	X	19583	-0-	-7356	-0-	145	1	16202	3	Y	2942	2790	1			451
							3236	9									
04	26070	X	15289	-0-	-10781	-0-	204	1	13352	3	Y	1575	1520	1			506
							1733	9									
05	15735	X	15735	-0-	-0-	-0-	209	1	13984	3	Y	1402	1588	1			320
							1542	9									
06	18960	X	15308	-0-	-3652	-0-	20	1	13859	3	Y	1299	1119	1			500
							1429	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	17880	-0-	17880	207744	46	1	14995	3	Y	2581	410	0	2724	1	88
							2839	9									
02	0	W	21001	-0-	21001	228745	104	1	14445	3	Y	5865	5757	0			196
							6452	9									
03	0	W	24957	-0-	24957	253702	175	1	17753	3	Y	6386	6413	0			169
							4	4	7025	9							
04	268715	X	15013	-0-	-253702	-0-	228	1	12130	3	Y	2414	2438	0			145
							2655	9									
05	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	80	1	12411	3	Y	3194	1763	0	1490	1	86
							3513	9									
*06	24150	X	17613	-0-	-6537	-0-	69	1	15855	3	Y	1535	1061	0	522	1	28
							1689	9					10	8			

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

01	61752	X	18557	-0-	-43195	-0-	57	1	16500	3	Y	1818	1909	0	82	1	20
							2000	9									
02	55776	X	15034	-0-	-40742	-0-	65	1	13188	3	Y	1619	1599	0			40
							1781	9									
03	61752	X	24636	-0-	-37116	-0-	50	1	22158	3	Y	2207	2212	0			35
							2428	9									
04	59760	X	24387	-0-	-35373	-0-	53	1	21985	3	Y	2135	2155	0			15
							2349	9									
05	23734	X	23734	-0-	-0-	-0-	48	1	21662	3	Y	1840	1839	0			16
							2024	9									
*06	23850	X	21059	-0-	-2791	-0-	35	1	19419	3	Y	1459	1458	0			17
							1605	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

01	0	W	19168	-0-	19168	214904	53	1	17403	3	Y	1556	429	0	1745	1	53
							1712	9									
02	0	W	38	-0-	38	214942	31	3	7	9	Y	6	59	0			-0-
03	0	W	9	-0-	9	214951	3	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	229707	X	14756	-0-	-214951	-0-	252	1	13404	3	Y	1000	940	0			60
							1100	9									
05	20533	X	20533	-0-	-0-	-0-	118	1	18249	3	Y	1969	1057	0	919	1	53
							2166	9									
*06	18540	X	10571	-0-	-7969	-0-	43	1	9985	3	Y	494	369	0	169	1	9
							543	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

01	0	W	10194	-0-	10194	211442	27	1	8679	3	Y	1353	309	0	1481	1	46
							1488	9									
02	0	W	6201	-0-	6201	217643	32	1	4396	3	Y	1612	1604	0			54
							1773	9									
03	0	W	10	-0-	10	217653	4	3	6	9	Y	5	59	0			-0-
04	228349	X	10696	-0-	-217653	-0-	173	1	9204	3	Y	1199	1127	0			72
							1319	9									
05	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	65	1	10045	3	Y	1723	945	0	804	1	46
							1895	9									
*06	9870	X	8384	-0-	-1486	-0-	33	1	7523	3	Y	753	527	0	258	1	14
							828	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	20485	-0-	20485	270776	64	1	18647	3	Y	1613	1619	0	72	1	18
							1774	9									
02	0	W	18298	-0-	18298	289074	83	1	16870	3	Y	1223	1211	0			30
							1345	9									
03	0	W	22828	-0-	22828	311902	46	1	20506	3	Y	2069	2067	0			32
							2276	9									
04	334712	X	22810	-0-	-311902	-0-	50	1	20781	3	Y	1799	1818	0			13
							1979	9									
05	23740	X	23740	-0-	-0-	-0-	49	1	21943	3	Y	1589	1588	0			14
							1748	9									
*06	22080	X	21788	-0-	-292	-0-	36	1	20210	3	Y	1402	1399	0			17
							1542	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	20312	-0-	20312	259068	61	1	17493	3	Y	2507	2485	0	113	1	28
							2758	9									
02	0	W	17645	-0-	17645	276713	81	1	16256	3	Y	1189	1188	0			29
							1308	9									
03	0	W	21232	-0-	21232	297945	44	1	19480	3	Y	1553	1558	0			24
							1708	9									
04	319011	X	21066	-0-	-297945	-0-	47	1	19544	3	Y	1341	1356	0			9
							1475	9									
05	20305	X	17764	-0-	-2541	-0-	37	1	16667	3	Y	964	965	0			8
							1060	9									
*06	20550	X	14481	-0-	-6069	-0-	24	1	13691	3	Y	696	696	0			8
							766	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	18998	-0-	18998	171382	34	1	16932	3	Y	1847	1857	0			10
							2032	9									
02	0	W	16511	-0-	16511	187893	24	1	14787	3	Y	1545	1540	0			15
							1700	9									
03	0	W	17107	-0-	17107	205000	27	1	15618	3	Y	1329	1329	0			15
							1462	9									
04	226634	X	21634	-0-	-205000	-0-	29	1	20014	3	Y	1446	1440	1			21
							1591	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
06	18390	X	NO RPT	-0-	-18390	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	0	W	21119	-0-	21119	196753	39	1	19417	3	Y	1512	1520	0			8
							1663	9									
02	0	W	19137	-0-	19137	215890	28	1	17386	3	Y	1566	1559	0			15
							1723	9									
03	0	W	18482	-0-	18482	234372	29	1	16992	3	Y	1328	1328	0			15
							1461	9									
04	250678	X	16306	-0-	-234372	-0-	21	1	14769	3	Y	1378	1373	1			20
							1516	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
06	20490	X	NO RPT	-0-	-20490	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	30548	-0-	30548	190200	57	1	28757	3	Y	1576	1584	0			9
							1734	9									
02	0	W	11256	-0-	11256	201456	16	1	9831	3	Y	1281	1278	0			12
							1409	9									
03	0	W	16921	-0-	16921	218377	26	1	15550	3	Y	1223	1221	0			14
							1345	9									
04	238861	X	20484	-0-	-218377	-0-	27	1	18818	3	Y	1490	1483	1			21
							1639	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
06	29550	X	NO RPT	-0-	-29550	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	0	W	9544	-0-	9544	117062	7696	3	1848	9	Y	1680	966	0	568	1	155
02	0	W	4409	-0-	4409	121471	36	1	3705	3	Y	607	648	0	43	1	71
							668	9									
03	0	W	4854	-0-	4854	126325	38	1	3773	3	Y	948	478	0	84	1	15
							1043	9					442	8			
04	135497	X	9172	-0-	-126325	-0-	33	1	8147	3	Y	902	825	0	75	1	17
							992	9									
05	78430	X	8303	-0-	-70127	-0-	32	1	7025	3	Y	1133	1094	0	27	1	29
							1246	9									
*06	9240	X	9030	-0-	-210	-0-	38	1	8511	3	Y	437	430	0	18	1	18
							481	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
01	0	W	11117	-0-	11117	166377	9168	3	1949	9	Y	1772	1010	0	599	1	163
02	0	W	9990	-0-	9990	176367	90	1	9326	3	Y	522	581	0	43	1	61
							574	9									
03	0	W	7159	-0-	7159	183526	64	1	6374	3	Y	655	615	0	81	1	20
							721	9									
04	194983	X	11457	-0-	-183526	-0-	43	1	10559	3	Y	777	717	0	65	1	15
							855	9									
05	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	45	1	10104	3	Y	1018	983	0	24	1	26
							1120	9									
*06	10770	X	9937	-0-	-833	-0-	44	1	9693	3	Y	182	194	0	7	1	7
							200	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10595	-0-	10595	173450	8070	3	2525	9	Y	2295	1308	0	776	1	211
02	0	W	12797	-0-	12797	186247	87	1	8995	3	Y	3377	3082	0	110	1	396
							3715	9									
03	0	W	10398	-0-	10398	196645	57	1	5689	3	Y	4229	3974	0	522	1	129
							4652	9									
04	213773	X	17128	-0-	-196645	-0-	47	1	11559	3	Y	5020	4634	0	418	1	97
							5522	9									
05	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	52	1	11518	3	Y	6327	6110	0	152	1	162
							6960	9									
*06	13710	X	12461	-0-	-1249	-0-	53	1	11750	3	Y	598	712	0	24	1	24
							658	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	T. A.	12129	-0-	12129	23281	103	1	7403	3	Y	4203	4432	1			182
						4623	9									
02	T. A.	15536	-0-	15536	38817	95	1	10847	3	Y	4176	4138	1			220
						4594	9									
03	T. A.	17073	-0-	17073	55890	122	1	12371	3	Y	4164	4218	1			166
						4580	9									
04	T. A.	7061	-0-	7061	62951	51	1	3589	3	Y	3110	2934	1			342
						3421	9									
05	T. A.	27325	-0-	27325	90276	167	1	20001	3	Y	6506	6331	1			517
						7157	9									
06	T. A.	26670	-0-	26670	116946	82	1	20961	3	Y	5115	5287	1			345
						5627	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

01	T. A.	22855	-0-	22855	31893	208	1	14879	3	Y	7062	7019	1			305
						7768	9									
02	T. A.	29838	-0-	29838	61731	175	1	20116	3	Y	8679	8526	1			458
						9547	9									
03	T. A.	30958	-0-	30958	92689	212	1	21443	3	Y	8457	8577	1			338
						9303	9									
04	T. A.	25594	-0-	25594	118283	276	1	19454	3	Y	5331	5083	1			586
						5864	9									
05	T. A.	26015	-0-	26015	144298	167	1	19987	3	Y	5328	5491	1			423
						5861	9									
06	T. A.	19573	-0-	19573	163871	61	1	15478	3	Y	3667	3842	1			248
						4034	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

01	0 W	55174	-0-	55174	186673	433	1	46921	3	Y	7109	7064	1			72
						7820	9									
02	0 W	29586	-0-	29586	216259	308	1	24847	3	Y	4028	4060	1			40
						4431	9									
03	0 W	17087	-0-	17087	233346	141	1	13357	3	Y	3263	3274	1			29
						3589	9									
04	0 W	4582	-0-	4582	237928	81	1	3907	3	Y	540	564	1			5
						594	9									
05	241987 X	4059	-0-	-237928	-0-	59	1	4000	3	Y	-0-	5	1			-0-
*06	53400 X	2443	-0-	-50957	-0-	27	1	2361	3	Y	50	49	1			1
						55	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

01	0 W	73311	-0-	73311	237026	588	1	63669	3	Y	8231	8181	1			84
						9054	9									
02	0 W	50751	-0-	50751	287777	561	1	45293	3	Y	4452	4491	1			45
						4897	9									
03	0 W	61137	-0-	61137	348914	556	1	52660	3	Y	7201	7182	1			64
						7921	9									
04	0 W	17424	-0-	17424	366338	306	1	14670	3	Y	2225	2267	1			22
						2448	9									
05	377703 X	11365	-0-	-366338	-0-	152	1	10190	3	Y	930	944	1			8
						1023	9									
*06	62130 X	11622	-0-	-50508	-0-	122	1	10614	3	Y	805	802	1			11
						886	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	69079	-0-	69079	231899	569	1	61615	3	Y	6268	6223	1			76
							6895	9									
02	0	W	46383	-0-	46383	278282	517	1	41712	3	Y	3776	3814	1			38
							4154	9									
03	0	W	49637	-0-	49637	327919	464	1	43950	3	Y	4748	4744	1			42
							5223	9									
04	0	W	15132	-0-	15132	343051	267	1	12808	3	Y	1870	1893	1			19
							2057	9									
05	365808	X	22757	-0-	-343051	-0-	307	1	20644	3	Y	1642	1647	1			14
							1806	9									
*06	59430	X	28386	-0-	-31044	-0-	292	1	25392	3	Y	2456	2437	1			33
							2702	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

01	52142	X	7408	-0-	-44734	-0-	101	1	5789	3	Y	1380	1351	1			79
							1518	9									
02	47096	X	6201	-0-	-40895	-0-	10	1	4463	3	Y	1571	1545	1			105
							1728	9									
03	52142	X	5370	-0-	-46772	-0-	17	1	3955	3	Y	1271	1341	1			35
							1398	9									
04	50460	X	21834	-0-	-28626	-0-	135	1	19192	3	Y	2279	2201	1	60	8	53
							2507	9									
05	52142	X	23655	-0-	-28487	-0-	107	1	20383	3	Y	2877	2850	1			80
							3165	9									
*06	29058	X	29058	-0-	-0-	-0-	61	1	26721	3	Y	2069	2058	1	54	8	37
							2276	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

01	44826	X	21416	-0-	-23410	-0-	349	1	20079	3	Y	898	882	1			52
							988	9									
02	40488	X	17118	-0-	-23370	-0-	33	1	14678	3	Y	2188	2094	1			146
							2407	9									
03	44826	X	17821	-0-	-27005	-0-	68	1	15766	3	Y	1806	1903	1			49
							1987	9									
04	43380	X	19013	-0-	-24367	-0-	119	1	16911	3	Y	1803	1809	1			43
							1983	9									
05	36150	X	30910	-0-	-5240	-0-	147	1	28027	3	Y	2487	2461	1			69
							2736	9									
*06	47496	X	47496	-0-	-0-	-0-	103	1	45074	3	Y	2108	2139	1			38
							2319	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

01	0	W	29502	-0-	29502	145628	470	1	27083	3	Y	1772	1876	1			102
							1949	9									
02	0	W	25037	-0-	25037	170665	47	1	21205	3	Y	3441	3314	1			229
							3785	9									
03	0	W	28248	-0-	28248	198913	108	1	24873	3	Y	2970	3118	1			81
							3267	9									
04	0	W	26141	-0-	26141	225054	158	1	22430	3	Y	3230	3234	1			77
							3553	9									
05	255748	X	30694	-0-	-225054	-0-	141	1	26908	3	Y	3314	3299	1			92
							3645	9									
*06	65798	X	65798	-0-	-0-	-0-	143	1	62885	3	Y	2518	2564	1			46
							2770	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35898 X	26890	-0-	-9008	-0-	65	1	26010	3	Y	741	735	0			34
						815	9									
02	32424 X	25829	-0-	-6595	-0-	61	1	24384	3	Y	1258	1263	0			29
						1384	9									
03	35898 X	21504	-0-	-14394	-0-	76	1	20391	3	Y	943	948	0			24
						1037	9									
04	34740 X	29111	-0-	-5629	-0-	122	1	28567	3	Y	384	397	0			11
						422	9									
05	36652 X	36652	-0-	-0-	-0-	113	1	34793	3	Y	1587	1546	0			52
						1746	9									
*06	27660 X	23183	-0-	-4477	-0-	70	1	21174	3	Y	1763	1735	0			80
						1939	9									

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39834 X	39834	-0-	-0-	-0-	93	1	37211	3	Y	2300	2281	0			106
						2530	9									
02	37574 X	37574	-0-	-0-	-0-	83	1	33191	3	Y	3909	3926	0			89
						4300	9									
03	35898 X	33169	-0-	-2729	-0-	111	1	29617	3	Y	3128	3137	0			80
						3441	9									
04	38909 X	38909	-0-	-0-	-0-	151	1	35273	3	Y	3168	3156	0			92
						3485	9									
05	49006 X	49006	-0-	-0-	-0-	149	1	45656	3	Y	2910	2907	0			95
						3201	9									
*06	39639 X	39639	-0-	-0-	-0-	122	1	37245	3	Y	2065	2066	0			94
						2272	9									

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54312 X	40927	-0-	-13385	-0-	98	1	39139	3	Y	1536	1527	0			71
						1690	9									
02	49056 X	38981	-0-	-10075	-0-	90	1	35842	3	Y	2772	2780	0			63
						3049	9									
03	54312 X	35256	-0-	-19056	-0-	122	1	32655	3	Y	2254	2260	0			57
						2479	9									
04	52560 X	38075	-0-	-14485	-0-	152	1	35387	3	Y	2305	2295	0			67
						2536	9									
05	54312 X	40305	-0-	-14007	-0-	122	1	37469	3	Y	2467	2453	0			81
						2714	9									
*06	41760 X	30081	-0-	-11679	-0-	91	1	27889	3	Y	1910	1904	0			87
						2101	9									

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61783 X	42236	-0-	-19547	-0-	102	1	40892	3	Y	1129	1079	0			50
						1242	9									
02	55804 X	42328	-0-	-13476	-0-	101	1	40118	3	Y	1917	1923	0			44
						2109	9									
03	61783 X	36881	-0-	-24902	-0-	130	1	35023	3	Y	1571	1575	0			40
						1728	9									
04	59790 X	39930	-0-	-19860	-0-	160	1	37398	3	Y	2156	2134	0			62
						2372	9									
05	61783 X	42287	-0-	-19496	-0-	129	1	39638	3	Y	2291	2278	0			75
						2520	9									
*06	45360 X	30536	-0-	-14824	-0-	94	1	28793	3	Y	1499	1506	0			68
						1649	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 #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42160	X	NO RPT	-0-	-42160	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	38080	X	NO RPT	-0-	-38080	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	42160	X	NO RPT	-0-	-42160	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	40800	X	21806	-0-	-18994	-0-	65	1	19358	3	Y	2166	2104	1			104
							2383	9									
05	42160	X	12922	-0-	-29238	-0-	47	1	10740	3	Y	1941	1981	1			64
							2135	9									
*06	40800	X	31182	-0-	-9618	-0-	167	1	29123	3	Y	1720	1720	1			64
							1892	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1946	-0-	1946	142564	7	1	1645	3	Y	267	280	1			18
							294	9									
02	T. A.		3993	-0-	3993	146557	26	1	2962	3	Y	914	894	1			38
							1005	9									
03	T. A.		29248	-0-	29248	175805	143	1	26426	3	Y	2435	2413	1			60
							2679	9									
04	T. A.		28089	-0-	28089	203894	84	1	25026	3	Y	2708	2638	1			130
							2979	9									
05	T. A.		22267	-0-	22267	226161	85	1	19554	3	Y	2389	2440	1			79
							2628	9									
*06	T. A.		26240	-0-	26240	252401	140	1	24266	3	Y	1667	1684	1			62
							1834	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54312	X	4062	-0-	-50250	-0-	14	1	3320	3	Y	662	632	1			44
							728	9									
02	49056	X	31728	-0-	-17328	-0-	257	1	29028	3	Y	2221	2172	1			93
							2443	9									
03	54312	X	27637	-0-	-26675	-0-	136	1	25101	3	Y	2182	2221	1			54
							2400	9									
04	52560	X	35034	-0-	-17526	-0-	107	1	31788	3	Y	2854	2771	1			137
							3139	9									
05	54312	X	31931	-0-	-22381	-0-	126	1	29001	3	Y	2549	2602	1			84
							2804	9									
*06	33990	X	17864	-0-	-16126	-0-	89	1	15463	3	Y	2102	2107	1			79
							2312	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	6430	-0-	-8884	-0-	250	1	3697	3	Y	2257	2242	1	21	8	78
							2483	9									
02	13832	X	4597	-0-	-9235	-0-	253	1	2679	3	Y	1514	1473	1	24	8	95
							1665	9									
03	15314	X	3368	-0-	-11946	-0-	266	1	1993	3	Y	1008	1052	1	5	8	46
							1109	9									
04	14820	X	-0-	-0-	-14820	-0-					Y	1068	1042	1	5	8	67
05	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					Y	NO RPT					67
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	9889	X	6253	-0-	-3636	-0-	196	1	3158	3	Y	2635	2609	1			70
							2899	9									
02	8932	X	6470	-0-	-2462	-0-	291	1	3257	3	Y	2656	2650	1			76
							2922	9									
03	9889	X	6824	-0-	-3065	-0-	485	1	3413	3	Y	2660	2698	1			38
							2926	9									
04	9570	X	163	-0-	-9407	-0-	6	3	157	9	Y	143	169	1			12
05	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					12
*06	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	40	1	1934	3	Y	482	107	0	373	1	14
							530	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

01	38254	X	10895	-0-	-27359	-0-	42	1	9696	3	Y	1052	1012	1			70
							1157	9									
02	38797	X	38797	-0-	-0-	-0-	317	1	35683	3	Y	2543	2506	1			107
							2797	9									
03	62169	X	62169	-0-	-0-	-0-	310	1	57394	3	Y	4059	4065	1			101
							4465	9									
04	37020	X	34185	-0-	-2835	-0-	104	1	31015	3	Y	2787	2713	1			133
							3066	9									
05	38254	X	28976	-0-	-9278	-0-	113	1	26132	3	Y	2483	2534	1			82
							2731	9									
*06	37020	X	21955	-0-	-15065	-0-	111	1	19410	3	Y	2213	2212	1			83
							2434	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

01	0	W	31546	-0-	31546	130916	513	1	29525	3	Y	1371	1349	1			79
							1508	9									
02	0	W	27898	-0-	27898	158814	55	1	24579	3	Y	2967	2848	1			198
							3264	9									
03	0	W	26091	-0-	26091	184905	102	1	23590	3	Y	2181	2320	1			59
							2399	9									
04	0	W	23406	-0-	23406	208311	148	1	21100	3	Y	1962	1974	1			47
							2158	9									
05	217546	X	9235	-0-	-208311	-0-	36	1	6781	3	Y	2198	2184	1			61
							2418	9									
*06	30540	X	13109	-0-	-17431	-0-	26	1	11181	3	Y	1729	1759	1			31
							1902	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	18359	-0-	18359	96696	166	1	12459	3	Y	5213	5284	1			265
						5734	9									
02	T. A.	18581	-0-	18581	115277	77	1	12994	3	Y	5009	4901	1			373
						5510	9									
03	T. A.	27216	-0-	27216	142493	119	1	19926	3	Y	6519	6678	1			214
						7171	9									
04	162634 X	20141	-0-	-142493	-0-	123	1	15685	3	Y	3939	3870	1			283
						4333	9									
05	17540 X	17540	-0-	-0-	-0-	114	1	13994	3	Y	3120	3233	1			170
						3432	9									
06	15330 X	14694	-0-	-636	-0-	154	1	11391	3	Y	2863	2911	1			122
						3149	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

01	0 W	32083	-0-	32083	177868	515	1	29619	3	Y	1772	1837	1			102
						1949	9									
02	0 W	26867	-0-	26867	204735	51	1	23007	3	Y	3463	3334	1			231
						3809	9									
03	0 W	29653	-0-	29653	234388	115	1	26482	3	Y	2778	2933	1			76
						3056	9									
04	0 W	26999	-0-	26999	261387	166	1	23613	3	Y	2927	2933	1			70
						3220	9									
05	280600 X	19213	-0-	-261387	-0-	85	1	16210	3	Y	2653	2649	1			74
						2918	9									
*06	36105 X	36105	-0-	-0-	-0-	78	1	34242	3	Y	1623	1668	1			29
						1785	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

01	0 W	24193	-0-	24193	156238	378	1	21760	3	Y	1868	1952	1			107
						2055	9									
02	0 W	17899	-0-	17899	174137	31	1	14022	3	Y	3496	3370	1			233
						3846	9									
03	0 W	20055	-0-	20055	194192	74	1	17179	3	Y	2547	2711	1			69
						2802	9									
04	0 W	22237	-0-	22237	216429	132	1	18840	3	Y	2968	2966	1			71
						3265	9									
05	242883 X	26454	-0-	-216429	-0-	133	1	25212	3	Y	1008	1051	1			28
						1109	9									
*06	34133 X	34133	-0-	-0-	-0-	76	1	33368	3	Y	626	643	1			11
						689	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

01	0 W	23362	-0-	23362	183254	377	1	21663	3	Y	1202	1295	1			69
						1322	9									
02	0 W	23632	-0-	23632	206886	44	1	19855	3	Y	3394	3237	1			226
						3733	9									
03	0 W	30226	-0-	30226	237112	117	1	26911	3	Y	2907	3054	1			79
						3198	9									
04	0 W	26069	-0-	26069	263181	162	1	22966	3	Y	2674	2689	1			64
						2941	9									
05	289775 X	26594	-0-	-263181	-0-	122	1	23191	3	Y	2983	2964	1			83
						3281	9									
*06	38196 X	38196	-0-	-0-	-0-	81	1	35309	3	Y	2551	2588	1			46
						2806	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	48645	-0-	48645	213558	800	1	46001	3	Y	1676	1647	1			96
							1844	9									
02	0	W	35681	-0-	35681	249239	71	1	31776	3	Y	3485	3349	1			232
							3834	9									
03	0	W	36409	-0-	36409	285648	146	1	33605	3	Y	2416	2582	1			66
							2658	9									
04	0	W	48405	-0-	48405	334053	311	1	44168	3	Y	3569	3550	1			85
							3926	9									
05	356078	X	22025	-0-	-334053	-0-	102	1	19403	3	Y	2291	2312	1			64
							2520	9									
*06	47010	X	28994	-0-	-18016	-0-	62	1	27230	3	Y	1547	1583	1			28
							1702	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
01	0	W	35925	-0-	35925	188224	571	1	32826	3	Y	2298	2354	1			132
							2528	9									
02	0	W	32833	-0-	32833	221057	60	1	27105	3	Y	5153	4942	1			343
							5668	9									
03	0	W	35842	-0-	35842	256899	137	1	31587	3	Y	3744	3985	1			102
							4118	9									
04	0	W	33469	-0-	33469	290368	196	1	27893	3	Y	4891	4876	1			117
							5380	9									
05	323071	X	32703	-0-	-290368	-0-	137	1	26144	3	Y	5838	5793	1			162
							6422	9									
*06	50958	X	50958	-0-	-0-	-0-	104	1	45736	3	Y	4653	4731	1			84
							5118	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
01	75284	X	75284	-0-	-0-	-0-	101	1	71835	3	Y	3044	3073	0			105
							3348	9									
02	57960	X	49195	-0-	-8765	-0-	62	1	45747	3	Y	3078	1807	0	965	1	411
							3386	9									
03	64170	X	46996	-0-	-17174	-0-	1	1	42771	3	Y	3840	3191	0	994	1	66
							4224	9									
04	62100	X	44158	-0-	-17942	-0-	25	1	41919	3	Y	2013	2050	0			29
							2214	9									
05	64170	X	27640	-0-	-36530	-0-	1	1	26572	3	Y	970	978	0			21
							1067	9									
06	62100	X	57766	-0-	-4334	-0-	22	1	57086	3	Y	592	597	0			16
							651	9									

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
01	79019	X	66193	-0-	-12826	-0-	91	1	64135	3	Y	1788	1804	0			62
							1967	9									
02	71372	X	46478	-0-	-24894	-0-	60	1	44230	3	Y	1989	1161	0	624	1	266
							2188	9									
03	79019	X	32728	-0-	-46291	-0-	1	1	30277	3	Y	2227	1878	0	577	1	38
							2450	9									
04	76470	X	38865	-0-	-37605	-0-	22	1	37197	3	Y	1496	1512	0			22
							1646	9									
05	79019	X	20459	-0-	-58560	-0-	19142	3	1317	9	Y	1197	1193	0			26
06	64050	X	54759	-0-	-9291	-0-	21	1	54053	3	Y	616	625	0			17
							678	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54313 X	54313	-0-	-0-	-0-	74	1	52494	3	Y	1586	1601	0			55
						1745	9									
02	39280 X	39280	-0-	-0-	-0-	50	1	37397	3	Y	1666	976	0	522	1	223
						1833	9									
03	29218 X	29218	-0-	-0-	-0-	1	1	27017	3	Y	2000	1671	0	518	1	34
						2200	9									
04	34200 X	34200	-0-	-0-	-0-	20	1	32721	3	Y	1326	1341	0			19
						1459	9									
05	17690 X	17690	-0-	-0-	-0-	16643	3	1047	9	Y	952	950	0			21
*06	22658 X	22658	-0-	-0-	-0-	9	1	22017	3	Y	572	578	0			15
						629	9									

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

01	T. A.	10017	-0-	10017	67432	46	1	6654	3	Y	3015	3055	1			118
						3317	9									
02	T. A.	11005	-0-	11005	78437	20	1	9037	3	Y	1771	1828	1			61
						1948	9									
03	T. A.	13620	-0-	13620	92057	5	1	11484	3	Y	1937	1917	1			81
						2131	9									
04	T. A.	11971	-0-	11971	104028	11	1	10190	3	Y	1609	1615	1			75
						1770	9									
05	T. A.	7059	-0-	7059	111087	19	1	5563	3	Y	1343	1379	1			39
						1477	9									
06	T. A.	6856	-0-	6856	117943	15	1	5324	3	Y	1379	1366	1			52
						1517	9									

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

01	T. A.	8932	-0-	8932	77228	45	1	6600	3	Y	2079	1999	1			80
						2287	9									
02	T. A.	11386	-0-	11386	88614	18	1	8013	3	Y	3050	3025	1			105
						3355	9									
03	T. A.	12619	-0-	12619	101233	4	1	9330	3	Y	2986	2966	1			125
						3285	9									
04	T. A.	11230	-0-	11230	112463	9	1	8480	3	Y	2492	2502	1			115
						2741	9									
05	T. A.	9062	-0-	9062	121525	23	1	6704	3	Y	2123	2177	1			61
						2335	9									
*06	T. A.	9420	-0-	9420	130945	19	1	6922	3	Y	2254	2231	1			84
						2479	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

01	T. A.	5927	-0-	5927	42843	81	1	3437	3	Y	2190	2131	1			146
						2409	9									
02	T. A.	20899	-0-	20899	63742	381	1	16601	3	Y	3561	3521	1			186
						3917	9									
03	T. A.	24774	-0-	24774	88516	223	1	19650	3	Y	4455	4381	1			260
						4901	9									
04	T. A.	12737	-0-	12737	101253	122	1	8875	3	Y	3400	3479	1			181
						3740	9									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	101253					Y	NO RPT					181
*06	T. A.	16690	-0-	16690	117943	826	1	12961	3	Y	2639	2659	1			161
						2903	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	8250	X	4864	-0-	-3386	-0-	268 826	1 9	3770	3	Y	751	750	1			140
*12	8525	X	4922	-0-	-3603	-0-	178 666	1 9	4078	3	Y	605	622	1			123
*01	8525	X	3981	-0-	-4544	-0-	153 587	1 9	3241	3	Y	534	618	1			39
*02	7700	X	4023	-0-	-3677	-0-	164 617	1 9	3242	3	Y	561	522	1			78
*03	8525	X	3455	-0-	-5070	-0-	209 692	1 9	2554	3	Y	629	588	1	3	3	116
*04	8250	X	5438	-0-	-2812	-0-	952 814	1 9	3672	3	Y	740	652	1			204
05	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	603	706	1			101
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	511	528	1			84

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

01	T. A.		23569	-0-	23569	79184	250 9088	1 9	14231	3	Y	8262	8095	1			552
02	T. A.		15080	-0-	15080	94264	222 5149	1 9	9709	3	Y	4681	4988	1			245
03	T. A.		24949	-0-	24949	119213	184 8473	1 9	16292	3	Y	7703	7498	1			450
04	0	W	24019	-0-	24019	143232	245 6005	1 9	17769	3	Y	5459	5618	1			291
05	170071	X	26839	-0-	-143232	-0-	817 7539	1 9	18483	3	Y	6854	6939	1			206
*06	20652	X	20652	-0-	-0-	-0-	850 6450	1 9	13352	3	Y	5864	5723	1			347

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

01	T. A.		15371	-0-	15371	86111	174 5300	1 9	9897	3	Y	4818	4676	1			322
02	T. A.		15831	-0-	15831	101942	216 6180	1 9	9435	3	Y	5618	5646	1			294
03	T. A.		24546	-0-	24546	126488	201 6667	1 9	17678	3	Y	6061	6001	1			354
04	T. A.		22729	-0-	22729	149217	227 5940	1 9	16562	3	Y	5400	5466	1			288
05	T. A.		15009	-0-	15009	164226	462 4079	1 9	10468	3	Y	3708	3885	1			111
06	T. A.		12347	-0-	12347	176573	537 3381	1 9	8429	3	Y	3074	3003	1			182

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

01	T. A.		7588	-0-	7588	28319	7076	3	512	9	Y	465	1969	0	238	1	65
02	0	W	15357	-0-	15357	43676	130 1693	1 9	13534	3	Y	1539	1380	0	44	1	180
03	0	W	11544	-0-	11544	55220	92 2190	1 9	9262	3	Y	1991	1599 291	0 8	229	1	52
04	0	W	60122	-0-	60122	115342	219 6225	1 9	53678	3	Y	5659	5043 97	0 8	463	1	108
05	172674	X	57332	-0-	-115342	-0-	209 10615	1 9	46508	3	Y	9650	9279	0	232	1	247
*06	54356	X	54356	-0-	-0-	-0-	230 3231	1 9	50895	3	Y	2937	2930 19	0 8	117	1	118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	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

01	T. A.	31001	-0-	31001	71243	687	1	24967	3	Y	4861	4477	0	245	1	139
						5347	9									
02	0 W	40846	-0-	40846	112089	968	1	37006	3	Y	2611	2416	0	46	1	288
						2872	9									
03	0 W	63028	-0-	63028	175117	1255	1	54020	3	Y	7048	6610	0	251	1	210
						7753	9					265	8			
04	0 W	63626	-0-	63626	238743	248	1	60724	3	Y	2413	2227	0	201	1	47
						2654	9									
05	301164 X	62421	-0-	-238743	-0-	265	1	58956	3	Y	2909	2811	0	70	1	75
						3200	9									
*06	45235 X	45235	-0-	-0-	-0-	189	1	41838	3	Y	2916	2756	0	117	1	118
						3208	9									

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

01	52733 X	52733	-0-	-0-	-0-	128	1	50958	3	Y	1497	1497	0			69
						1647	9									
02	50096 X	50096	-0-	-0-	-0-	118	1	47079	3	Y	2635	2644	0			60
						2899	9									
03	44392 X	43332	-0-	-1060	-0-	152	1	40801	3	Y	2163	2168	0			55
						2379	9									
04	47095 X	47095	-0-	-0-	-0-	187	1	43643	3	Y	2968	2937	0			86
						3265	9									
05	51453 X	51453	-0-	-0-	-0-	155	1	47802	3	Y	3178	3160	0			104
						3496	9									
*06	42960 X	39096	-0-	-3864	-0-	119	1	36373	3	Y	2367	2363	0			108
						2604	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

01	T. A.	28047	-0-	28047	46984	15	1	21029	3	Y	6366	7287	1			144
						7003	9									
02	T. A.	18434	-0-	18434	65418	46	1	15321	3	Y	2788	2860	1			72
						3067	9									
03	86801 X	21383	-0-	-65418	-0-	109	1	18555	3	Y	2472	2513	1			31
						2719	9									
04	27300 X	15606	-0-	-11694	-0-	61	1	12998	3	Y	2315	2256	1			90
						2547	9									
05	34036 X	34036	-0-	-0-	-0-	80	1	27586	3	Y	5791	5798	1			83
						6370	9									
*06	28534 X	28534	-0-	-0-	-0-	161	1	18858	3	Y	8624	8666	1			41
						9486	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	23753	-0-	23753	79675	73	1	21228	3	Y	2229	2346	0	100	1	25
							2452	9									
02	0	W	11024	-0-	11024	90699	49	1	9955	3	Y	927	929	0			23
							1020	9									
03	0	W	43012	-0-	43012	133711	87	1	38831	3	Y	3722	3687	0			58
							4094	9									
04	0	W	54180	-0-	54180	187891	119	1	48920	3	Y	4674	4699	0			33
							5141	9									
05	246129	X	58238	-0-	-187891	-0-	114	1	51499	3	Y	6023	6003	0			53
							6625	9									
*06	46988	X	46988	-0-	-0-	-0-	74	1	41810	3	Y	4640	4637	0			56
							5104	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
01	50213	X	31283	-0-	-18930	-0-	17	1	24402	3	Y	6240	7116	1			141
							6864	9									
02	42006	X	42006	-0-	-0-	-0-	94	1	31412	3	Y	9545	9439	1			247
							10500	9									
03	26629	X	18204	-0-	-8425	-0-	65	1	11074	3	Y	6423	6588	1			82
							7065	9									
04	25770	X	16609	-0-	-9161	-0-	46	1	9950	3	Y	6012	5860	1			234
							6613	9									
05	40000	X	40000	-0-	-0-	-0-	68	1	23381	3	Y	15046	15063	1			217
							16551	9									
06	25770	X	NO RPT	-0-	-25770	-0-					Y	NO RPT					217

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
01	44211	X	26428	-0-	-17783	-0-	14	1	19661	3	Y	6139	6967	1			139
							6753	9									
02	38039	X	38039	-0-	-0-	-0-	91	1	30665	3	Y	6621	6589	1			171
							7283	9									
03	26629	X	23124	-0-	-3505	-0-	113	1	19329	3	Y	3347	3475	1			43
							3682	9									
04	25770	X	14087	-0-	-11683	-0-	52	1	11117	3	Y	2653	2593	1			103
							2918	9									
05	46806	X	46806	-0-	-0-	-0-	114	1	38933	3	Y	7054	7055	1			102
							7759	9									
*06	51338	X	51338	-0-	-0-	-0-	273	1	31980	3	Y	17305	17325	1			82
							19036	9									

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50133	X	50133	-0-	-0-	-0-	121	1	48377	3	Y	1486	1487	0			69
							1635	9									
02	48162	X	48162	-0-	-0-	-0-	113	1	45165	3	Y	2622	2631	0			60
							2884	9									
03	44423	X	41991	-0-	-2432	-0-	147	1	39475	3	Y	2154	2159	0			55
							2369	9									
04	46995	X	46995	-0-	-0-	-0-	187	1	43555	3	Y	2957	2926	0			86
							3253	9									
05	53862	X	53862	-0-	-0-	-0-	163	1	50219	3	Y	3164	3147	0			103
							3480	9									
*06	42990	X	31582	-0-	-11408	-0-	96	1	29366	3	Y	1927	1942	0			88
							2120	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	24744	-0-	24744	24744	57	1	24271	3	Y	378	355	0			23
						416	9									
02	T. A.	54403	-0-	54403	79147	117	1	50950	3	Y	3033	2989	0			67
						3336	9									
03	T. A.	35523	-0-	35523	114670	55	1	32028	3	Y	3127	3123	0			71
						3440	9									
04	T. A.	43034	-0-	43034	157704	48	1	40039	3	Y	2679	2676	0			74
						2947	9									
05	T. A.	69996	-0-	69996	227700	68	1	67159	3	Y	2517	2538	0			53
						2769	9									
*06	14B2 EXT	42077	-0-	42077	269777	127	1	39328	3	Y	2384	2372	0			65
						2622	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. N/A

01	T. A.	3315	-0-	3315	3315	7	1	3001	3	Y	279	262	0			17
						307	9									
02	T. A.	26507	-0-	26507	29822	55	1	24157	3	Y	2086	2057	0			46
						2295	9									
03	T. A.	55860	-0-	55860	85682	90	1	53033	3	Y	2488	2477	0			57
						2737	9									
04	T. A.	80283	-0-	80283	165965	93	1	77092	3	Y	2816	2795	0			78
						3098	9									
05	T. A.	89073	-0-	89073	255038	85	1	84518	3	Y	4064	4056	0			86
						4470	9									
*06	T. A.	55600	-0-	55600	310638	165	1	51087	3	Y	3953	3931	0			108
						4348	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

01	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	2300	2265	1	22	8	79
02	11564 X	-0-	-0-	-11564	-0-					Y	1610	1563	1	25	8	101
03	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	1975	1977	1	9	8	90
04	12390 X	-0-	-0-	-12390	-0-					Y	2036	1997	1			129
05	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	2797	2770	1			156
*06	12390 X	10015	-0-	-2375	-0-	232	1	4259	3	Y	5022	4999	0			179
						5524	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

01	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-					Y	4744	4743	1			165
02	15596 X	-0-	-0-	-15596	-0-					Y	3081	3050	1			196
03	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-					Y	1852	1963	1			85
04	16710 X	-0-	-0-	-16710	-0-					Y	1639	1620	1			104
*05	17267 X	14748	-0-	-2519	-0-	231	1	6975	3	Y	6856	6578	0			382
						7542	9									
*06	16710 X	13651	-0-	-3059	-0-	190	1	4356	3	Y	8277	8365	0			294
						9105	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

01	17267 X	23	-0-	-17244	-0-	12	3	11	9	Y	10					189
02	15596 X	-0-	-0-	-15596	-0-					Y	-0-					189
03	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-					Y	-0-					189
04	16710 X	-0-	-0-	-16710	-0-					Y	-0-					189
05	17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					Y	NO RPT					189
06	16710 X	144	-0-	-16566	-0-	2	3	142	9	Y	129	127	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	21794	-0-	21794	38037	11	1	15545	3	Y	5671	6392	1			128
						6238	9									
02	T. A.	23224	-0-	23224	61261	43	1	14427	3	Y	7958	7880	1			206
						8754	9									
03	T. A.	12312	-0-	12312	73573	50	1	8514	3	Y	3407	3570	1			43
						3748	9									
04	T. A.	5610	-0-	5610	79183	14	1	2987	3	Y	2372	2323	1			92
						2609	9									
05	T. A.	20977	-0-	20977	100160	34	1	11617	3	Y	8478	8448	1			122
						9326	9									
*06	T. A.	22499	-0-	22499	122659	65	1	7581	3	Y	13503	13561	1			64
						14853	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	25639	-0-	25639	41289	13	1	19322	3	Y	5731	6351	1			129
						6304	9									
02	T. A.	33687	-0-	33687	74976	78	1	26222	3	Y	6715	6671	1			173
						7387	9									
03	T. A.	17710	-0-	17710	92686	86	1	14633	3	Y	2719	2857	1			35
						2991	9									
04	T. A.	11036	-0-	11036	103722	41	1	8901	3	Y	1904	1865	1			74
						2094	9									
05	T. A.	25934	-0-	25934	129656	54	1	18442	3	Y	6762	6739	1			97
						7438	9									
*06	T. A.	20337	-0-	20337	149993	71	1	8264	3	Y	10911	10957	1			51
						12002	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	17927	-0-	17927	27351	9	1	13386	3	Y	4120	4466	1			93
						4532	9									
02	T. A.	37890	-0-	37890	65241	88	1	29567	3	Y	7486	7386	1			193
						8235	9									
03	T. A.	19709	-0-	19709	84950	96	1	16279	3	Y	3031	3185	1			39
						3334	9									
04	T. A.	14443	-0-	14443	99393	56	1	12052	3	Y	2123	2079	1			83
						2335	9									
05	T. A.	35989	-0-	35989	135382	80	1	27616	3	Y	7539	7513	1			109
						8293	9									
*06	T. A.	45960	-0-	45960	181342	244	1	28614	3	Y	15547	15583	1			73
						17102	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
01	46655 X	18218	-0-	-28437	-0-	55	1	15893	3	Y	2064	2224	0	93	1	23
						2270	9									
02	42140 X	12953	-0-	-29187	-0-	58	1	11641	3	Y	1140	1135	0			28
						1254	9									
03	47598 X	47598	-0-	-0-	-0-	99	1	44037	3	Y	3147	3126	0			49
						3462	9									
04	54001 X	54001	-0-	-0-	-0-	121	1	49968	3	Y	3556	3580	1			25
						3912	9									
05	56712 X	56712	-0-	-0-	-0-	113	1	50891	3	Y	5189	5169	0			45
						5708	9									
*06	51036 X	51036	-0-	-0-	-0-	82	1	46127	3	Y	4388	4380	0			53
						4827	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19399	-0-	19399	72706	57	1	16628	3	Y	2467	2614	0	111	1	28
							2714	9									
02	0	W	17669	-0-	17669	90375	78	1	15627	3	Y	1785	1769	0			44
							1964	9									
03	0	W	46856	-0-	46856	137231	97	1	42979	3	Y	3436	3426	0			54
							3780	9									
04	0	W	59680	-0-	59680	196911	135	1	55638	3	Y	3552	3581	0			25
							3907	9									
05	0	W	60165	-0-	60165	257076	120	1	54185	3	Y	5327	5305	0			47
							5860	9									
*06	299038	X	41962	-0-	-257076	-0-	66	1	37206	3	Y	4264	4260	0			51
							4690	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
01	0	W	22137	-0-	22137	125879	72	1	20700	3	Y	1241	1316	0	56	1	14
							1365	9									
02	0	W	17196	-0-	17196	143075	79	1	16006	3	Y	1010	999	0			25
							1111	9									
03	0	W	43772	-0-	43772	186847	89	1	39517	3	Y	3787	3753	0			59
							4166	9									
04	0	W	54196	-0-	54196	241043	119	1	49268	3	Y	4372	4400	0			31
							4809	9									
05	0	W	45624	-0-	45624	286667	92	1	41504	3	Y	3662	3661	0			32
							4028	9									
*06	328109	X	41442	-0-	-286667	-0-	68	1	38110	3	Y	2958	2955	0			35
							3254	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	21116	-0-	21116	112959	65	1	18951	3	Y	1909	2034	0	86	1	21
							2100	9									
02	0	W	14626	-0-	14626	127585	66	1	13292	3	Y	1153	1146	0			28
							1268	9									
03	0	W	38575	-0-	38575	166160	77	1	34156	3	Y	3947	3913	0			62
							4342	9									
04	0	W	37545	-0-	37545	203705	80	1	32864	3	Y	4183	4216	0			29
							4601	9									
05	0	W	62760	-0-	62760	266465	126	1	56633	3	Y	5455	5436	0			48
							6001	9									
*06	310377	X	43912	-0-	-266465	-0-	70	1	39353	3	Y	4081	4080	0			49
							4489	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63767	X	22025	-0-	-41742	-0-	72	1	20693	3	Y	1145	1219	0	51	1	13
							1260	9									
02	57596	X	11694	-0-	-45902	-0-	54	1	10861	3	Y	708	704	0			17
							779	9									
03	63767	X	41609	-0-	-22158	-0-	86	1	38076	3	Y	3134	3102	0			49
							3447	9									
04	61710	X	56548	-0-	-5162	-0-	126	1	52059	3	Y	3966	3987	0			28
							4363	9									
05	63767	X	45337	-0-	-18430	-0-	92	1	41601	3	Y	3313	3312	0			29
							3644	9									
06	61710	X	33143	-0-	-28567	-0-	54	1	29925	3	Y	2870	2865	0			34
							3157	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58404	X	49491	-0-	-8913	-0-	111	1	47009	3	N	2155	2137	0			131
							2371	9									
02	60269	X	60269	-0-	-0-	-0-	130	1	56719	3	N	3109	3172	0			68
							3420	9									
03	58404	X	47604	-0-	-10800	-0-	74	1	43310	3	N	3836	3816	0			88
							4220	9									
04	56520	X	53669	-0-	-2851	-0-	60	1	50098	3	N	3192	3161	0	31	8	88
							3511	9									
*05	58404	X	54015	-0-	-4389	-0-	52	1	51194	3	N	2517	2605	0			-0-
							2769	9									
06	56520	X	36868	-0-	-19652	-0-	108	1	33516	3	N	2395	2385	0			65
							2635	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

01	0	W	56964	-0-	56964	168072	385	1	41624	3	Y	13595	13508	1			139
							14955	9									
02	0	W	44315	-0-	44315	212387	452	1	36522	3	Y	6674	6746	1			67
							7341	9									
03	0	W	48151	-0-	48151	260538	417	1	39423	3	Y	7555	7555	1			67
							8311	9									
04	0	W	41598	-0-	41598	302136	699	1	33533	3	Y	6696	6697	1			66
							7366	9									
05	0	W	34384	-0-	34384	336520	402	1	27039	3	Y	6312	6323	1			55
							6943	9									
*06	374948	X	38428	-0-	-336520	-0-	351	1	30575	3	Y	6820	6783	1			92
							7502	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

01	0	W	57938	-0-	57938	178343	401	1	43382	3	Y	12868	12791	1			131
							14155	9									
02	0	W	44985	-0-	44985	223328	456	1	36834	3	Y	6995	7056	1			70
							7695	9									
03	0	W	49374	-0-	49374	272702	426	1	40333	3	Y	7832	7832	1			70
							8615	9									
04	0	W	43269	-0-	43269	315971	762	1	36599	3	Y	5371	5388	1			53
							5908	9									
05	0	W	35258	-0-	35258	351229	435	1	29254	3	Y	5063	5072	1			44
							5569	9									
*06	394636	X	43407	-0-	-351229	-0-	411	1	35798	3	Y	6544	6500	1			88
							7198	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

01	0	W	34378	-0-	34378	115997	236	1	25509	3	Y	7848	7798	1			80
							8633	9									
02	0	W	63194	-0-	63194	179191	690	1	55727	3	Y	6161	6179	1			62
							6777	9									
03	0	W	73805	-0-	73805	252996	686	1	64932	3	Y	7443	7439	1			66
							8187	9									
04	0	W	42973	-0-	42973	295969	730	1	35030	3	Y	6557	6558	1			65
							7213	9									
05	0	W	33219	-0-	33219	329188	394	1	26479	3	Y	5769	5784	1			50
							6346	9									
*06	382389	X	53201	-0-	-329188	-0-	505	1	43933	3	Y	7966	7909	1			107
							8763	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	36875	-0-	36875	58725	30	1	33733	3	Y	2829	1359	0	1870	1	36
							3112	9									
02	0	W	21916	-0-	21916	80641	24	1	19074	3	Y	2562	2508	0	11	1	79
							2818	9									
03	0	W	24427	-0-	24427	105068	97	1	21469	3	Y	2601	2636	0	19	1	25
							2861	9									
04	0	W	24158	-0-	24158	129226	105	1	20700	3	Y	3048	3025	0	6	1	42
							3353	9									
05	0	W	26821	-0-	26821	156047	163	1	23456	3	Y	2911	2905	0	5	1	43
							3202	9									
*06	176420	X	20373	-0-	-156047	-0-	78	1	17994	3	Y	2092	2103	0			32
							2301	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

*07	9090	X	8716	-0-	-374	-0-	284	1	5855	3	Y	2343	2162	1			181
							2577	9									
08	9393	X	7293	-0-	-2100	-0-	304	1	4229	3	Y	2509	2532	1	4	8	154
							2760	9									
09	9090	X	7058	-0-	-2032	-0-	277	1	4029	3	Y	2502	2514	1	1	8	141
							2752	9									
10	9393	X	8371	-0-	-1022	-0-	397	1	5519	3	Y	2232	2252	1	1	8	120
							2455	9									
11	9090	X	3296	-0-	-5794	-0-	344	1	860	3	Y	1902	1907	1			115
							2092	9									
12	9393	X	2436	-0-	-6957	-0-	457	1	319	3	Y	1509	1492	1	1	8	131
							1660	9									
01	9393	X	3668	-0-	-5725	-0-	418	1	1453	3	Y	1634	1668	1			97
							1797	9									
02	8484	X	3835	-0-	-4649	-0-	486	1	1493	3	Y	1687	1655	1	14	8	115
							1856	9									
03	9393	X	1824	-0-	-7569	-0-	49	1	1775	9	Y	1614	1612	1	49	8	68
04	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	1550	1553	1			65
05	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	1485	1443	1			107
*06	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	1260	1283	0			84

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

*07	94288	X	7010	-0-	-87278	-0-	231	1	4737	3	Y	1856	1844	1			154
							2042	9									
08	9796	X	7909	-0-	-1887	-0-	367	1	5114	3	Y	2207	2222	1	4	8	135
							2428	9									
09	9480	X	7990	-0-	-1490	-0-	393	1	5708	3	Y	1717	1754	1	1	8	97
							1889	9									
10	9796	X	7005	-0-	-2791	-0-	355	1	4930	3	Y	1564	1577	1			84
							1720	9									
11	9480	X	4844	-0-	-4636	-0-	535	1	2616	3	Y	1539	1530	1			93
							1693	9									
12	9796	X	1298	-0-	-8498	-0-	172	1	570	3	Y	505	554	1			44
							556	9									
01	9796	X	4485	-0-	-5311	-0-	430	1	2530	3	Y	1386	1348	1			82
							1525	9									
02	8848	X	1862	-0-	-6986	-0-	104	3	1758	9	Y	1598	1558	1	13	8	109
03	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	1435	1440	1	44	8	60
04	9480	X	2906	-0-	-6574	-0-	365	1	1534	3	Y	915	937	1			38
							1007	9									
05	9796	X	5544	-0-	-4252	-0-	260	1	2975	3	Y	2099	1986	1			151
							2309	9									
*06	9480	X	5340	-0-	-4140	-0-	333	1	2701	3	Y	2096	2107	1			140
							2306	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	7440	X	4353	-0-	-3087	-0-	812	3	3541	9	Y	3219	3291	1			191
02	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	3012	2972	1	25	8	206
03	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	3897	3820	1	120	8	163
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	4971	4927	1			207
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					207
*06	7200	X	4863	-0-	-2337	-0-	663	1	2032	3	Y	1971	2043	0			135
							2168	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

01	53598	X	33693	-0-	-19905	-0-	26	1	29865	3	Y	3456	1657	0	2285	1	43
							3802	9									
02	30503	X	30503	-0-	-0-	-0-	33	1	26460	3	Y	3645	3560	0	15	1	113
							4010	9									
03	33573	X	21657	-0-	-11916	-0-	81	1	17823	3	Y	3412	3467	0	25	1	33
							3753	9									
04	32490	X	16965	-0-	-15525	-0-	68	1	13484	3	Y	3103	3087	0	6	1	43
							3413	9									
05	33573	X	28811	-0-	-4762	-0-	172	1	24788	3	Y	3501	3486	0	6	1	52
							3851	9									
06	32490	X	NO RPT	-0-	-32490	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

01	0	W	31626	-0-	31626	48802	24	1	27754	3	Y	3498	1648	0	2312	1	44
							3848	9									
02	0	W	32605	-0-	32605	81407	35	1	28174	3	Y	3996	3900	0	17	1	123
							4396	9									
03	0	W	26221	-0-	26221	107628	100	1	22005	3	Y	3742	3802	0	27	1	36
							4116	9									
04	0	W	23723	-0-	23723	131351	98	1	19332	3	Y	3903	3878	0	7	1	54
							4293	9									
05	0	W	23721	-0-	23721	155072	140	1	20125	3	Y	3142	3144	0	5	1	47
							3456	9									
*06	177481	X	22409	-0-	-155072	-0-	87	1	19957	3	Y	2150	2164	0			33
							2365	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

01	0	W	27660	-0-	27660	40718	22	1	24468	3	Y	2882	1359	0	1905	1	36
							3170	9									
02	0	W	30061	-0-	30061	70779	33	1	26498	3	Y	3209	3133	0	13	1	99
							3530	9									
03	0	W	31334	-0-	31334	102113	126	1	27906	3	Y	3002	3050	0	22	1	29
							3302	9									
04	0	W	30610	-0-	30610	132723	137	1	27024	3	Y	3135	3114	0	6	1	44
							3449	9									
05	0	W	25625	-0-	25625	158348	147	1	21162	3	Y	3924	3903	0	7	1	58
							4316	9									
*06	172594	X	14246	-0-	-158348	-0-	49	1	11390	3	Y	2552	2571	0			39
							2807	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	59768 X	38559	-0-	-21209	-0-	78	1	32865	3	N	5105	5124	1			176
						5616	9									
02	53984 X	38923	-0-	-15061	-0-	71	1	31258	3	N	6904	6928	1			152
						7594	9									
03	59768 X	31508	-0-	-28260	-0-	47	1	27640	3	N	3474	3547	1			79
						3821	9									
04	57840 X	39192	-0-	-18648	-0-	43	1	35988	3	N	2874	2873	1			80
						3161	9									
*05	59768 X	56428	-0-	-3340	-0-	54	1	53628	3	N	2496	2576	0			-0-
						2746	9									
06	57840 X	44182	-0-	-13658	-0-	132	1	40759	3	Y	2319	2310	0			63
						2551	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

01	T. A.	25399	-0-	25399	36170	19	1	21898	3	Y	3165	1570	0	2093	1	40
						3482	9									
*02	64319 X	28149	-0-	-36170	-0-	30	1	24089	3	Y	3664	3576	0	15	1	113
						4030	9									
*03	32471 X	32471	-0-	-0-	-0-	129	1	28571	3	Y	3428	3483	0	25	1	33
						3771	9									
*04	34812 X	34812	-0-	-0-	-0-	156	1	30718	3	Y	3580	3556	0	7	1	50
						3938	9									
*05	27063 X	25299	-0-	-1764	-0-	142	1	20514	3	Y	4221	4201	0	7	1	63
						4643	9									
*06	26190 X	13133	-0-	-13057	-0-	41	1	9474	3	Y	3289	3302	0			50
						3618	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. N/A

01	T. A.	25010	-0-	25010	38708	19	1	21662	3	Y	3026	1516	0	2001	1	38
						3329	9									
02	T. A.	26688	-0-	26688	65396	30	1	23510	3	Y	2862	2800	0	12	1	88
						3148	9									
03	T. A.	30376	-0-	30376	95772	124	1	27313	3	Y	2672	2715	0	19	1	26
						2939	9									
04	T. A.	28874	-0-	28874	124646	131	1	25674	3	Y	2790	2772	0	5	1	39
						3069	9									
05	T. A.	22445	-0-	22445	147091	116	1	16730	3	Y	5090	5046	0	8	1	75
						5599	9									
*06	T. A.	13647	-0-	13647	160738	44	1	10048	3	Y	3232	3258	0			49
						3555	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

01	58807 X	36900	-0-	-21907	-0-	82	1	34869	3	N	1772	1787	0			108
						1949	9									
02	53116 X	46364	-0-	-6752	-0-	94	1	41301	3	N	4517	4526	0			99
						4969	9									
03	58807 X	39722	-0-	-19085	-0-	61	1	35928	3	N	3394	3416	0			77
						3733	9									
04	56910 X	51369	-0-	-5541	-0-	58	1	48232	3	N	2799	2798	0			78
						3079	9									
*05	58807 X	54268	-0-	-4539	-0-	52	1	51809	3	N	2188	2266	0			-0-
						2407	9									
*06	56910 X	39802	-0-	-17108	-0-	121	1	37334	3	Y	2134	2077	0			57
						2347	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	25716	-0-	25716	150141	71	1	24649	3	Y	905	903	1			145
							996	9									
02	0	W	31815	-0-	31815	181956	70	1	25719	3	Y	5478	5461	1			162
							6026	9									
03	0	W	37134	-0-	37134	219090	106	1	30528	3	Y	5909	5889	1			182
							6500	9									
04	0	W	35352	-0-	35352	254442	151	1	29694	3	Y	5006	4988	1			200
							5507	9									
05	0	W	28619	-0-	28619	283061	231	1	28373	3	Y	14					214
							15	9									
*06	0	W	25169	-0-	25169	308230	111	1	21376	3	Y	3347	3356	1	6	8	199
							3682	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	26819	-0-	26819	161339	75	1	25756	3	Y	898	901	1			144
							988	9									
02	0	W	24141	-0-	24141	185480	51	1	18818	3	Y	4793	4795	1			142
							5272	9									
03	0	W	27251	-0-	27251	212731	78	1	22448	3	Y	4295	4305	1			132
							4725	9									
04	0	W	25794	-0-	25794	238525	111	1	21782	3	Y	3546	3536	1			142
							3901	9									
05	0	W	21458	-0-	21458	259983	173	1	21272	3	Y	12					154
							13	9									
*06	0	W	20203	-0-	20203	280186	88	1	17077	3	Y	2762	2751	1			165
							3038	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	34776	-0-	34776	180385	95	1	32665	3	Y	1833	1773	1			294
							2016	9									
02	0	W	34816	-0-	34816	215201	75	1	27611	3	Y	6482	6584	1			192
							7130	9									
03	0	W	33131	-0-	33131	248332	94	1	26986	3	Y	5501	5524	1			169
							6051	9									
04	0	W	29914	-0-	29914	278246	130	1	25711	3	Y	3703	3724	1			148
							4073	9									
05	0	W	22099	-0-	22099	300345	179	1	21909	3	Y	10					158
							11	9									
*06	0	W	19157	-0-	19157	319502	85	1	16368	3	Y	2458	2469	1			147
							2704	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 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
01	0	W	38793	-0-	38793	193697	109	1	37567	3	Y	1015	978	1			163
							1117	9									
02	0	W	36347	-0-	36347	230044	85	1	31260	3	Y	4547	4575	1			135
							5002	9									
03	0	W	33790	-0-	33790	263834	100	1	29027	3	Y	4239	4243	1			131
							4663	9									
04	0	W	31666	-0-	31666	295500	142	1	27983	3	Y	3219	3221	1			129
							3541	9									
05	0	W	26052	-0-	26052	321552	211	1	25830	3	Y	10					139
							11	9									
*06	0	W	23564	-0-	23564	345116	109	1	21002	3	Y	2230	2236	1			133
							2453	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	31450	-0-	31450	200803	86	1	29561	3	Y	1639	1591	1			263
							1803	9									
02	0	W	41045	-0-	41045	241848	94	1	34557	3	Y	5813	5904	1			172
							6394	9									
03	0	W	40389	-0-	40389	282237	118	1	34104	3	Y	5606	5605	1			173
							6167	9									
04	0	W	35526	-0-	35526	317763	156	1	30704	3	Y	4242	4245	1			170
							4666	9									
05	0	W	32166	-0-	32166	349929	260	1	31893	3	Y	12					182
							13	9									
*06	0	W	29906	-0-	29906	379835	137	1	26460	3	Y	3008	3011	1			179
							3309	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 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
01	0	W	30893	-0-	30893	170419	86	1	29769	3	Y	944	916	1			151
							1038	9									
02	0	W	28668	-0-	28668	199087	63	1	23448	3	Y	4688	4700	1			139
							5157	9									
03	0	W	27047	-0-	27047	226134	77	1	22132	3	Y	4398	4402	1			135
							4838	9									
04	0	W	23940	-0-	23940	250074	103	1	20369	3	Y	3153	3162	1			126
							3468	9									
05	0	W	18820	-0-	18820	268894	152	1	18658	3	Y	9					135
							10	9									
*06	0	W	15599	-0-	15599	284493	69	1	13306	3	Y	2022	2036	1			121
							2224	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE 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
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	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

01	0 W	37651	-0-	37651	173684	338	1	30102	3	Y	6555	6535	0			130
						7211	9									
02	0 W	34161	-0-	34161	207845	437	1	28332	3	Y	4902	4907	0			125
						5392	9									
03	0 W	33831	-0-	33831	241676	478	1	28941	3	Y	4011	4048	0			88
						4412	9									
04	0 W	24008	-0-	24008	265684	172	1	20127	3	Y	3372	3362	0			98
						3709	9									
05	0 W	23994	-0-	23994	289678	126	1	20128	3	Y	3400	3402	0			96
						3740	9									
*06	320403 X	30725	-0-	-289678	-0-	130	1	27861	3	Y	2485	2518	0			63
						2734	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

01	24482 X	24482	-0-	-0-	-0-	202	1	18042	3	Y	5671	5660	0			112
						6238	9									
02	28771 X	28771	-0-	-0-	-0-	355	1	22980	3	Y	4942	4928	0			126
						5436	9									
03	26342 X	26342	-0-	-0-	-0-	362	1	21889	3	Y	3719	3763	0			82
						4091	9									
04	22740 X	16973	-0-	-5767	-0-	116	1	13598	3	Y	2963	2959	0			86
						3259	9									
05	23498 X	17626	-0-	-5872	-0-	89	1	14284	3	Y	2957	2959	0			84
						3253	9									
06	22740 X	17593	-0-	-5147	-0-	69	1	14876	3	Y	2387	2411	0			60
						2626	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

01	T. A.	33371	-0-	33371	190223	313	1	27874	3	Y	4713	4711	0			93
						5184	9									
02	T. A.	26794	-0-	26794	217017	345	1	22313	3	Y	3760	3757	0			96
						4136	9									
03	T. A.	25900	-0-	25900	242917	364	1	22005	3	Y	3210	3236	0			70
						3531	9									
04	T. A.	18305	-0-	18305	261222	132	1	15420	3	Y	2503	2500	0			73
						2753	9									
05	T. A.	18183	-0-	18183	279405	96	1	15414	3	Y	2430	2434	0			69
						2673	9									
*06	T. A.	20290	-0-	20290	299695	83	1	17880	3	Y	2115	2131	0			53
						2327	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17730 X	-0-	-0-	-17730	-0-					N	31	194	1			12
12	18321 X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-					12
01	18321 X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-					12
02	16548 X	-0-	-0-	-16548	-0-					N	-0-					12
03	18321 X	4337	-0-	-13984	-0-	3877	3	460	9	N	418					430
04	23466 X	23466	-0-	-0-	-0-	21208	3	2258	9	N	2053	1959	1			524
05	22173 X	22173	-0-	-0-	-0-	20115	3	2058	9	N	1871	1877	1			518
*06	19397 X	19397	-0-	-0-	-0-	18195	3	1202	9	N	1093	1403	1			208

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1574	1112	1			462
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4107	4436	1			133
*11	36060 X	-0-	-0-	-36060	-0-					Y	3012	2600	1			545
*12	37262 X	-0-	-0-	-37262	-0-					Y	1226	1047	1			724
*01	37262 X	36901	-0-	-361	-0-	1062	1	29968	3	Y	5337	5540	1			521
						5871	9									
*02	33656 X	21026	-0-	-12630	-0-	700	1	17247	3	Y	2799	2684	1			636
						3079	9									
*03	37262 X	16239	-0-	-21023	-0-	324	1	13352	3	Y	2330	2631	1			335
						2563	9									
*04	36060 X	13567	-0-	-22493	-0-	433	1	10545	3	Y	2354	2093	1			596
						2589	9									
*05	37262 X	17807	-0-	-19455	-0-	623	1	15209	3	Y	1795	1986	1			405
						1975	9									
*06	36060 X	22866	-0-	-13194	-0-	843	1	20435	3	Y	1444	1704	1			145
						1588	9									

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

*11	21480 X	-0-	-0-	-21480	-0-					N	-0-	297	1			279
12	22196 X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					279
01	22196 X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					279
02	20048 X	-0-	-0-	-20048	-0-					N	-0-					279
03	22196 X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	491	164	1			606
04	21480 X	21339	-0-	-141	-0-	18051	3	3288	9	N	2989	3086	1			509
05	22957 X	22957	-0-	-0-	-0-	19493	3	3464	9	N	3149	3289	1			369
06	21480 X	20690	-0-	-790	-0-	17535	3	3155	9	N	2868	2920	1			317

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		9652	-0-	9652	35889	34	1	5340	3	Y	3889	3777	1			157
							4278	9									
08	0		15120	-0-	15120	51009	37	1	11489	3	Y	3267	3325	1			99
							3594	9									
*09	60476	X	9467	-0-	-51009	-0-	50	1	6371	3	Y	2769	2761	1			107
							3046	9									
10	13826	X	10998	-0-	-2828	-0-	334	1	7233	3	Y	3119	3038	1			188
							3431	9									
11	13380	X	10978	-0-	-2402	-0-	578	1	8639	3	Y	1601	1656	1			133
							1761	9									
12	13826	X	8982	-0-	-4844	-0-	546	1	6600	3	Y	1669	1737	1			65
							1836	9									
01	13826	X	5717	-0-	-8109	-0-	265	1	4426	3	Y	933	945	1			53
							1026	9									
02	12488	X	11889	-0-	-599	-0-	55	1	9903	3	Y	1755	1731	1			77
							1931	9									
*03	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	125	1	16249	3	Y	2841	2660	1			258
							3125	9									
04	13380	X	10252	-0-	-3128	-0-	237	1	8322	3	Y	1539	1531	1			266
							1693	9									
05	13826	X	2118	-0-	-11708	-0-	270	1	1848	9	Y	1680	1757	1			189
06	13380	X	2558	-0-	-10822	-0-	175	1	831	3	Y	1411	1449	1			151
							1552	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

11	0	W	9941	-0-	9941	9941	729	1	8116	3	Y	996	813	1			183
							1096	9									
12	0	W	40868	-0-	40868	50809	1051	1	34446	3	Y	4883	4906	1			160
							5371	9									
01	0	W	18043	-0-	18043	68852	687	1	13794	3	Y	3238	3325	1			73
							3562	9									
02	0	W	7682	-0-	7682	76534	669	1	5928	3	Y	986	961	1			98
							1085	9									
03	0	W	37678	-0-	37678	114212	1030	1	31424	3	Y	4749	4699	1			148
							5224	9									
04	0	W	50848	-0-	50848	165060	1040	1	42179	3	Y	6935	6967	1			116
							7629	9									
05	0	W	63819	-0-	63819	228879	1189	1	54890	3	Y	7036	7076	1			76
							7740	9									
*06	293088	X	64209	-0-	-228879	-0-	1875	1	55219	3	Y	6468	5299	0	1116	1	129
							7115	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

*11	0	W	11127	-0-	11127	11127	646	1	7188	3	Y	2994	2677	0	86	1	231
							3293	9									
12	0	W	40569	-0-	40569	51696	1062	1	34818	3	Y	4263	4325	0			169
							4689	9									
*01	0	W	16807	-0-	16807	68503	679	1	13636	3	Y	2265	2364	0			70
							2492	9									
02	0	W	9245	-0-	9245	77748	830	1	7352	3	Y	966	940	0			96
							1063	9									
03	0	W	34772	-0-	34772	112520	974	1	29740	3	Y	3689	3670	0			115
							4058	9									
04	0	W	55455	-0-	55455	167975	1117	1	45304	3	Y	8213	6150	0	2042	1	136
							9034	9									
05	0	W	64065	-0-	64065	232040	1184	1	54675	3	Y	7460	5814	0	1701	1	81
							8206	9									
*06	289939	X	57899	-0-	-232040	-0-	1706	1	50255	3	Y	5398	4440	0	931	1	108
							5938	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	3940	-0-	3940	3940	238	1	2651	3	Y	955	1092	0	30	1	79
							1051	9									
12	0	W	21699	-0-	21699	25639	575	1	18855	3	Y	2063	2060	0			82
							2269	9									
*01	0	W	14971	-0-	14971	40610	589	1	11831	3	Y	2319	2330	0			71
							2551	9									
02	0	W	6229	-0-	6229	46839	546	1	4833	3	Y	773	767	0			77
							850	9									
03	0	W	43652	-0-	43652	90491	1262	1	38500	3	Y	3536	3503	0			110
							3890	9									
04	0	W	75539	-0-	75539	166030	1560	1	63295	3	Y	9713	7247	0	2415	1	161
							10684	9									
05	0	W	83443	-0-	83443	249473	1518	1	70058	3	Y	10788	8372	0	2460	1	117
							11867	9									
*06	319858	X	70385	-0-	-249473	-0-	2011	1	59230	3	Y	8313	6830	0	1434	1	166
							9144	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

*11	0	W	10189	-0-	10189	10189	541	1	6026	3	Y	3293	2944	0	95	1	254
							3622	9									
12	0	W	22079	-0-	22079	32268	546	1	17885	3	Y	3316	3439	0			131
							3648	9									
*01	0	W	8198	-0-	8198	40466	324	1	6507	3	Y	1243	1336	0			38
							1367	9									
02	0	W	3006	-0-	3006	43472	253	1	2241	3	Y	465	457	0			46
							512	9									
03	0	W	21656	-0-	21656	65128	586	1	17880	3	Y	2900	2856	0			90
							3190	9									
04	0	W	17714	-0-	17714	82842	329	1	13345	3	Y	3673	2789	0	913	1	61
							4040	9									
05	0	W	75463	-0-	75463	158305	1402	1	64738	3	Y	8475	6511	0	1933	1	92
							9323	9									
*06	219210	X	60905	-0-	-158305	-0-	1758	1	51770	3	Y	6706	5507	0	1157	1	134
							7377	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	W	4549	-0-	4549	4549	226	1	2512	3	Y	1646	1496	0	41	1	109
							1811	9									
12	0	W	17476	-0-	17476	22025	441	1	14443	3	Y	2356	2372	0			93
							2592	9									
01	0	W	15135	-0-	15135	37160	573	1	11502	3	Y	2782	2790	0			85
							3060	9									
02	0	W	10273	-0-	10273	47433	891	1	7889	3	Y	1357	1307	0			135
							1493	9									
03	0	W	38162	-0-	38162	85595	1065	1	32508	3	Y	4172	4177	0			130
							4589	9									
04	0	W	60814	-0-	60814	146409	1233	1	50004	3	Y	8706	6527	0	2164	1	145
							9577	9									
05	0	W	68877	-0-	68877	215286	1275	1	58851	3	Y	7955	6200	0	1814	1	86
							8751	9									
*06	274796	X	59510	-0-	-215286	-0-	1726	1	50859	3	Y	6295	5169	0	1086	1	126
							6925	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

*11	T. A.		24108	-0-	24108	24108	455	1	14955	3	Y	7907	7234	1			673
							8698	9									
12	T. A.		11659	-0-	11659	35767	33	1	7535	3	Y	3719	4133	1			259
							4091	9									
01	T. A.		28749	-0-	28749	64516	138	1	20157	3	Y	7685	7644	1			300
							8454	9									
02	T. A.		29005	-0-	29005	93521	48	1	20925	3	Y	7302	7352	1			250
							8032	9									
03	T. A.		38592	-0-	38592	132113	14	1	31762	3	Y	6196	6187	1			259
							6816	9									
04	T. A.		32528	-0-	32528	164641	31	1	27007	3	Y	4991	5019	1			231
							5490	9									
05	T. A.		26430	-0-	26430	191071	72	1	21107	3	Y	4774	4867	1			138
							5251	9									
06	T. A.		25892	-0-	25892	216963	59	1	20976	3	Y	4415	4388	1			165
							4857	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

*11	0	W	19584	-0-	19584	19584	1219	1	13579	3	Y	4351	3888	0	126	1	337
							4786	9									
12	0	W	18585	-0-	18585	38169	482	1	15792	3	Y	2101	2355	0			83
							2311	9									
01	0	W	36812	-0-	36812	74981	1491	1	29944	3	Y	4888	4821	0			150
							5377	9									
02	0	W	12402	-0-	12402	87383	1123	1	9951	3	Y	1207	1237	0			120
							1328	9									
03	0	W	47934	-0-	47934	135317	1365	1	41665	3	Y	4458	4439	0			139
							4904	9									
04	0	W	75403	-0-	75403	210720	1574	1	63843	3	Y	9078	6809	0	2257	1	151
							9986	9									
05	0	W	70890	-0-	70890	281610	1317	1	60799	3	Y	7976	6222	0	1819	1	86
							8774	9									
*06	339127	X	57517	-0-	-281610	-0-	1657	1	48803	3	Y	6415	5266	0	1107	1	128
							7057	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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2304	2125	1			179
12	0	W	8012	-0-	8012	8012	483	1	5842	3	Y	1534	1653	1			60
							1687	9									
01	0	W	2076	-0-	2076	10088	91	1	1528	3	Y	415	451	1			24
							457	9									
02	0	W	2492	-0-	2492	12580	11	1	2010	3	Y	428	433	1			19
							471	9									
03	0	W	3131	-0-	3131	15711	25	1	2362	3	Y	676	634	1			61
							744	9									
04	0	W	9703	-0-	9703	25414	215	1	8266	3	Y	1111	980	1			192
							1222	9									
05	0	W	9237	-0-	9237	34651	317	1	7832	3	Y	989	1070	1			111
							1088	9									
*06	34651	X	-0-	-0-	-34651	-0-	188	1	4083	3	Y	1355	1321	1			145

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

*11	T. A.		26405	-0-	26405	26405	559	1	18354	3	Y	6811	6235	1			576
							7492	9									
12	T. A.		21014	-0-	21014	47419	74	1	16686	3	Y	3867	4174	1			269
							4254	9									
01	T. A.		34869	-0-	34869	82288	189	1	27416	3	Y	6604	6615	1			258
							7264	9									
02	T. A.		24811	-0-	24811	107099	43	1	19091	3	Y	5161	5242	1			177
							5677	9									
03	T. A.		22684	-0-	22684	129783	8	1	17593	3	Y	4621	4605	1			193
							5083	9									
04	T. A.		20686	-0-	20686	150469	19	1	16853	3	Y	3467	3499	1			161
							3814	9									
05	T. A.		23816	-0-	23816	174285	67	1	19524	3	Y	3841	3891	1			111
							4225	9									
06	T. A.		21592	-0-	21592	195877	51	1	18526	3	Y	2741	2749	1			103
							3015	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

*11	T. A.		18929	-0-	18929	18929	305	1	10018	3	Y	7824	7149	1			675
							8606	9									
12	T. A.		14020	-0-	14020	32949	33	1	7537	3	Y	5864	6131	1			408
							6450	9									
01	T. A.		29457	-0-	29457	62406	144	1	21010	3	Y	7548	7661	1			295
							8303	9									
02	T. A.		26600	-0-	26600	89006	45	1	19822	3	Y	6121	6206	1			210
							6733	9									
03	T. A.		24492	-0-	24492	113498	8	1	18015	3	Y	5881	5845	1			246
							6469	9									
04	T. A.		20423	-0-	20423	133921	17	1	15243	3	Y	4694	4722	1			218
							5163	9									
05	T. A.		20206	-0-	20206	154127	53	1	15360	3	Y	4357	4449	1			126
							4793	9									
06	T. A.		16507	-0-	16507	170634	38	1	13507	3	Y	2693	2718	1			101
							2962	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
*01	30251	X	30251	-0-	-0-	-0-	65	1	25047	3	Y	4672	4738	1			181
							5139	9									
*02	23315	X	23315	-0-	-0-	-0-	35	1	19255	3	Y	3659	3742	1			98
							4025	9									
*03	31187	X	31187	-0-	-0-	-0-	37	1	26645	3	Y	4095	3990	1			203
							4505	9									
*04	29057	X	29057	-0-	-0-	-0-	68	1	25967	3	Y	2747	2842	1			108
							3022	9									
*05	29951	X	29951	-0-	-0-	-0-	84	1	26967	3	Y	2636	2633	1			111
							2900	9									
*06	19740	X	NO RPT	-0-	-19740	-0-					Y	NO RPT					111

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

01	0	W	33468	-0-	33468	185326	297	1	26460	3	Y	6101	6102	0			121
							6711	9									
02	0	W	32933	-0-	32933	218259	412	1	26663	3	Y	5325	5311	0			135
							5858	9									
03	0	W	35481	-0-	35481	253740	463	1	28015	3	Y	6366	6361	0			140
							7003	9									
04	0	W	23185	-0-	23185	276925	158	1	18506	3	Y	4110	4130	0			120
							4521	9									
05	0	W	25241	-0-	25241	302166	129	1	20697	3	Y	4014	4020	0			114
							4415	9									
06	0	W	24468	-0-	24468	326634	100	1	21578	3	Y	2507	2558	0			63
							2758	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

01	49259	X	38471	-0-	-10788	-0-	62	1	31413	3	Y	6360	6371	1			32
							6996	9									
02	44492	X	32857	-0-	-11635	-0-	44	1	27774	3	Y	4581	4570	1			43
							5039	9									
03	49259	X	32487	-0-	-16772	-0-	47	1	27829	3	Y	4192	4187	1			48
							4611	9									
04	47670	X	30774	-0-	-16896	-0-	38	1	26407	3	Y	3935	3927	1			56
							4329	9									
05	49259	X	4494	-0-	-44765	-0-	12	1	3705	3	Y	706	712	1			50
							777	9									
*06	47670	X	14095	-0-	-33575	-0-	27	1	11589	3	Y	2254	2197	1			57
							2479	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

01	55180	X	32901	-0-	-22279	-0-	56	1	28364	3	Y	4074	4088	1			20
							4481	9									
02	49840	X	28177	-0-	-21663	-0-	40	1	24895	3	Y	2947	2939	1			28
							3242	9									
03	55180	X	25628	-0-	-29552	-0-	39	1	22632	3	Y	2688	2685	1			31
							2957	9									
04	53400	X	22819	-0-	-30581	-0-	29	1	20202	3	Y	2353	2350	1			34
							2588	9									
05	55180	X	14701	-0-	-40479	-0-	42	1	13319	3	Y	1218	1166	1			86
							1340	9									
*06	53400	X	-0-	-0-	-53400	-0-					Y	86	86	1			-0-

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	30990	X	25504	-0-	-5486	-0-	39	1	25462	3	Y	3					3
							3	9									
*12	32023	X	29774	-0-	-2249	-0-	48	1	29698	3	Y	25	6	1			22
							28	9									
01	39355	X	39355	-0-	-0-	-0-	65	1	32791	3	Y	5908	5900	1			30
							6499	9									
02	28924	X	28590	-0-	-334	-0-	38	1	23785	3	Y	4334	4323	1			41
							4767	9									
03	32023	X	29071	-0-	-2952	-0-	42	1	24664	3	Y	3968	3963	1			46
							4365	9									
04	30990	X	30948	-0-	-42	-0-	40	1	27325	3	Y	3257	3256	1			47
							3583	9									
05	32023	X	12178	-0-	-19845	-0-	34	1	10618	3	Y	1387	1337	1			97
							1526	9									
06	30990	X	2422	-0-	-28568	-0-	4	1	1898	3	Y	473	558	1			12
							520	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	37830	X	17054	-0-	-20776	-0-	26	1	16984	3	Y	40					40
							44	9									
12	39091	X	28552	-0-	-10539	-0-	46	1	28506	3	Y	-0-	9	1			31
01	39091	X	33571	-0-	-5520	-0-	52	1	26238	3	Y	6619	6617	1			33
							7281	9									
02	35308	X	21860	-0-	-13448	-0-	26	1	16396	3	Y	4944	4930	1			47
							5438	9									
03	39091	X	23210	-0-	-15881	-0-	31	1	18123	3	Y	4596	4590	1			53
							5056	9									
04	37830	X	28018	-0-	-9812	-0-	36	1	24399	3	Y	3257	3263	1			47
							3583	9									
05	39091	X	4523	-0-	-34568	-0-	12	1	3865	3	Y	587	593	1			41
							646	9									
06	37830	X	7399	-0-	-30431	-0-	11	1	4576	3	Y	2555	2530	1			66
							2811	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	37830	X	31128	-0-	-6702	-0-	48	1	31040	3	Y	36					36
							40	9									
12	39091	X	33726	-0-	-5365	-0-	55	1	33671	3	Y	-0-	8	1			28
01	41766	X	41766	-0-	-0-	-0-	69	1	34402	3	Y	6632	6627	1			33
							7295	9									
02	35308	X	34359	-0-	-949	-0-	47	1	28854	3	Y	4962	4948	1			47
							5458	9									
03	39091	X	33474	-0-	-5617	-0-	48	1	28074	3	Y	4865	4856	1			56
							5352	9									
04	37830	X	28647	-0-	-9183	-0-	36	1	24904	3	Y	3370	3378	1			48
							3707	9									
05	39091	X	1745	-0-	-37346	-0-	5	1	1470	3	Y	245	276	1			17
							270	9									
06	37830	X	13331	-0-	-24499	-0-	24	1	10434	3	Y	2611	2560	1			68
							2872	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	39091 X	35700	-0-	-3391	-0-	59	1	29359	3	Y	5711	5714	1			29
						6282	9									
02	35308 X	28886	-0-	-6422	-0-	39	1	24435	3	Y	4011	4002	1			38
						4412	9									
03	39091 X	27940	-0-	-11151	-0-	40	1	23488	3	Y	4011	4003	1			46
						4412	9									
04	37830 X	16330	-0-	-21500	-0-	20	1	13901	3	Y	2190	2205	1			31
						2409	9									
05	39091 X	183	-0-	-38908	-0-	136	3	47	9	Y	43	71	1			3
06	37830 X	2481	-0-	-35349	-0-	3	1	1260	3	Y	1107	1081	1			29
						1218	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

*01	24734 X	24734	-0-	-0-	-0-	54	1	20760	3	Y	3564	3619	1			138
						3920	9									
*02	35984 X	35984	-0-	-0-	-0-	60	1	32870	3	Y	2776	2840	1			74
						3054	9									
*03	37979 X	37979	-0-	-0-	-0-	47	1	34261	3	Y	3337	3246	1			165
						3671	9									
*04	28654 X	28654	-0-	-0-	-0-	67	1	25840	3	Y	2497	2564	1			98
						2747	9									
*05	31840 X	31840	-0-	-0-	-0-	93	1	29634	3	Y	1921	1938	1			81
						2113	9									
*06	29598 X	29598	-0-	-0-	-0-	186	1	26949	3	Y	2164	2127	1			118
						2380	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14159

01	T. A.	31337	-0-	31337	141287	289	1	25751	3	Y	4815	4817	0			95
						5297	9									
02	T. A.	22660	-0-	22660	163947	283	1	18300	3	Y	3706	3707	0			94
						4077	9									
03	T. A.	24517	-0-	24517	188464	327	1	19794	3	Y	3996	4002	0			88
						4396	9									
04	T. A.	17328	-0-	17328	205792	121	1	14109	3	Y	2816	2822	0			82
						3098	9									
05	T. A.	18959	-0-	18959	224751	96	1	15395	3	Y	3153	3146	0			89
						3468	9									
06	T. A.	19302	-0-	19302	244053	78	1	16724	3	Y	2250	2282	0			57
						2475	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

*11	0 W	42649	-0-	42649	42649	261	1	34293	3	Y	7359	7233	1			126
						8095	9									
12	0 W	51594	-0-	51594	94243	431	1	43431	3	Y	7029	7130	1			25
						7732	9									
01	0 W	49400	-0-	49400	143643	392	1	42411	3	Y	5997	5961	1			61
						6597	9									
02	0 W	28885	-0-	28885	172528	298	1	24098	3	Y	4081	4101	1			41
						4489	9									
03	0 W	27470	-0-	27470	199998	229	1	21654	3	Y	5079	5075	1			45
						5587	9									
04	0 W	26911	-0-	26911	226909	466	1	22371	3	Y	3704	3712	1			37
						4074	9									
05	0 W	25539	-0-	25539	252448	307	1	20630	3	Y	4184	4185	1			36
						4602	9									
06	0 W	24319	-0-	24319	276767	228	1	19861	3	Y	3756	3741	1			51
						4132	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
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	0	W	33057	-0-	33057	33057	379	1	25483	3	Y	6541	6484	1			57
							7195	9									
06	0	W	31262	-0-	31262	64319	299	1	25991	3	Y	4404	4402	1			59
							4844	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2368	1897	1			471
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4312	4778	1			5
12	T. A.		14621	-0-	14621	14621	5	1	8409	3	Y	5643	5187	1			461
							6207	9									
01	T. A.		35337	-0-	35337	49958	68	1	26062	3	Y	8370	8507	1			324
							9207	9									
02	T. A.		29023	-0-	29023	78981	42	1	23620	3	Y	4874	5067	1			131
							5361	9									
03	T. A.		39341	-0-	39341	118322	48	1	34163	3	Y	4664	4564	1			231
							5130	9									
04	T. A.		28389	-0-	28389	146711	66	1	25153	3	Y	2882	3000	1			113
							3170	9									
05	T. A.		29027	-0-	29027	175738	82	1	26252	3	Y	2448	2458	1			103
							2693	9									
06	T. A.		23823	-0-	23823	199561	148	1	21519	3	Y	1900	1899	1			104
							2090	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

*11	0	W	39567	-0-	39567	39567	263	1	34464	3	Y	4400	4326	1			74
							4840	9									
12	0	W	51706	-0-	51706	91273	463	1	46678	3	Y	4150	4209	1			15
							4565	9									
01	0	W	53823	-0-	53823	145096	457	1	49481	3	Y	3532	3511	1			36
							3885	9									
02	0	W	38260	-0-	38260	183356	436	1	35142	3	Y	2438	2450	1			24
							2682	9									
03	0	W	33553	-0-	33553	216909	303	1	28696	3	Y	4140	4121	1			43
							4554	9									
04	0	W	31680	-0-	31680	248589	560	1	26860	3	Y	3873	3867	1			49
							4260	9									
05	0	W	28544	-0-	28544	277133	362	1	24365	3	Y	3470	3483	1			36
							3817	9									
06	0	W	25251	-0-	25251	302384	248	1	21609	3	Y	2988	2976	1			48
							3287	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	0	W	48897	-0-	48897	48897	310	1	40661	3	Y	7205	7083	1			122
							7926	9									
12	0	W	58859	-0-	58859	107756	504	1	50788	3	Y	6879	6977	1			24
							7567	9									
01	0	W	54862	-0-	54862	162618	441	1	47762	3	Y	6054	6016	1			62
							6659	9									
02	0	W	32783	-0-	32783	195401	340	1	27465	3	Y	4525	4542	1			45
							4978	9									
03	0	W	32693	-0-	32693	228094	280	1	26443	3	Y	5427	5424	1			48
							5970	9									
04	0	W	28246	-0-	28246	256340	481	1	23111	3	Y	4231	4237	1			42
							4654	9									
05	0	W	34543	-0-	34543	290883	451	1	30288	3	Y	3458	3470	1			30
							3804	9									
06	0	W	29190	-0-	29190	320073	291	1	25284	3	Y	3173	3160	1			43
							3490	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		4284	-0-	4284	4284	1	1	2192	3	Y	1901	1353	1			548
							2091	9									
01	T. A.		21686	-0-	21686	25970	54	1	18526	3	Y	2824	3282	1			90
							3106	9									
02	0	W	23609	-0-	23609	49579	70	1	21315	3	Y	2022	2082	1			30
							2224	9									
03	0	W	23700	-0-	23700	73279	63	1	21274	3	Y	2148	2110	1			68
							2363	9									
04	0	W	19731	-0-	19731	93010	55	1	18278	3	Y	1271	1298	1			41
							1398	9									
05	0	W	18709	-0-	18709	111719	81	1	17466	3	Y	1056	1057	1			40
							1162	9									
06	0	W	13872	-0-	13872	125591	212	1	12739	3	Y	837	797	1			80
							921	9									

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

12	T. A.		6324	-0-	6324	6324	2	1	3742	3	Y	2345	1669	1			676
							2580	9									
01	T. A.		27911	-0-	27911	34235	70	1	23789	3	Y	3684	4242	1			118
							4052	9									
02	0	W	34047	-0-	34047	68282	99	1	30065	3	Y	3530	3595	1			53
							3883	9									
03	0	W	32119	-0-	32119	100401	87	1	29241	3	Y	2537	2509	1			81
							2791	9									
04	0	W	25483	-0-	25483	125884	71	1	23409	3	Y	1821	1843	1			59
							2003	9									
05	0	W	25097	-0-	25097	150981	109	1	23372	3	Y	1469	1472	1			56
							1616	9									
06	0	W	16927	-0-	16927	167908	259	1	15520	3	Y	1044	1000	1			100
							1148	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	5562	-0-	5562	5562	2	1	2488	3	Y	2793	1988	1			805
						3072	9									
01	T. A.	21471	-0-	21471	27033	52	1	17788	3	Y	3301	4000	1			106
						3631	9									
02	0 W	27114	-0-	27114	54147	78	1	23682	3	Y	3049	3109	1			46
						3354	9									
03	0 W	28378	-0-	28378	82525	75	1	25217	3	Y	2805	2762	1			89
						3086	9									
04	0 W	18723	-0-	18723	101248	52	1	17099	3	Y	1429	1472	1			46
						1572	9									
05	0 W	22136	-0-	22136	123384	94	1	20086	3	Y	1778	1757	1			67
						1956	9									
06	0 W	17072	-0-	17072	140456	251	1	15040	3	Y	1619	1532	1			154
						1781	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

11	T. A.	9350	-0-	9350	9350	37	1	5349	3	Y	3604	3450	1			255
						3964	9									
12	T. A.	11728	-0-	11728	21078	53	1	6509	3	Y	4696	4556	1			395
						5166	9									
*01	T. A.	3601	-0-	3601	24679	28	1	920	3	Y	2389	2579	1			205
						25	4	2628	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	24679					Y	NO RPT					205
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	24679					Y	NO RPT					205
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	24679					Y	NO RPT					205
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					205
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					205

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

12	T. A.	3991	-0-	3991	3991	2	1	2327	3	Y	1511	1068	1	10	8	433
						1662	9									
01	T. A.	18836	-0-	18836	22827	46	1	15651	3	Y	2854	3196	1			91
						3139	9									
02	0 W	20481	-0-	20481	43308	61	1	18379	3	Y	1855	1918	1			28
						2041	9									
03	0 W	22981	-0-	22981	66289	63	1	21046	3	Y	1702	1676	1			54
						1872	9									
04	0 W	15889	-0-	15889	82178	44	1	14514	3	Y	1210	1225	1			39
						1331	9									
05	0 W	14985	-0-	14985	97163	64	1	13745	3	Y	1069	1068	1			40
						1176	9									
06	0 W	15097	-0-	15097	112260	233	1	13982	3	Y	802	766	1			76
						882	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	391	-0-	391	391	176	3	215	9	Y	195	172	0			23
12	T. A.	13942	-0-	13942	14333	12	1	11080	3	Y	2591	1371	0	751	1	492
						2850	9									
01	0 W	24913	-0-	24913	39246	18	1	21123	3	Y	3429	1612	0	2266	1	43
						3772	9									
02	0 W	26104	-0-	26104	65350	28	1	21947	3	Y	3754	3665	0	16	1	116
						4129	9									
03	0 W	30508	-0-	30508	95858	120	1	26575	3	Y	3466	3524	0	25	1	33
						3813	9									
04	0 W	35763	-0-	35763	131621	161	1	31636	3	Y	3605	3581	0	7	1	50
						3966	9									
05	0 W	36512	-0-	36512	168133	213	1	30752	3	Y	5043	5010	0	8	1	75
						5547	9									
06	0 W	18683	-0-	18683	186816	59	1	13690	3	Y	4381	4389	0			67
						4819	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

11	T. A.	2344	-0-	2344	2344	5	1	1759	3	Y	527	466	0			61
						580	9									
12	T. A.	18266	-0-	18266	20610	16	1	14973	3	Y	2979	1610	0	864	1	566
						3277	9									
01	0 W	18650	-0-	18650	39260	13	1	15418	3	Y	2926	1519	0	1936	1	37
						3219	9									
02	0 W	13459	-0-	13459	52719	14	1	10873	3	Y	2338	2293	0	10	1	72
						2572	9									
03	0 W	6786	-0-	6786	59505	21	1	4588	3	Y	1979	2018	0	14	1	19
						2177	9									
04	0 W	11090	-0-	11090	70595	39	1	7623	3	Y	3116	3086	0	6	1	43
						3428	9									
05	0 W	20708	-0-	20708	91303	114	1	16439	3	Y	3777	3758	0	6	1	56
						4155	9									
06	0 W	10893	-0-	10893	102196	30	1	6936	3	Y	3517	3520	0			53
						3869	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

11	T. A.	2021	-0-	2021	2021	4	1	1622	3	Y	359	317	0			42
						395	9									
12	T. A.	14463	-0-	14463	16484	12	1	11932	3	Y	2290	1233	0	664	1	435
						2519	9									
01	0 W	19015	-0-	19015	35499	14	1	15593	3	Y	3098	1447	0	2047	1	39
						3408	9									
02	0 W	25993	-0-	25993	61492	28	1	22366	3	Y	3272	3196	0	14	1	101
						3599	9									
03	0 W	26117	-0-	26117	87609	103	1	22706	3	Y	3007	3057	0	22	1	29
						3308	9									
04	0 W	37001	-0-	37001	124610	169	1	33392	3	Y	3127	3106	0	6	1	44
						3440	9									
05	0 W	39445	-0-	39445	164055	239	1	34454	3	Y	4320	4293	0	7	1	64
						4752	9									
06	0 W	21901	-0-	21901	185956	68	1	15755	3	Y	5406	5388	0			82
						5947	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	10885	-0-	10885	10885	9	1	8588	3	Y	2080	1082	0	603	1	395
						2288	9									
01	T. A.	30275	-0-	30275	41160	22	1	25521	3	Y	4302	1803	0	2840	1	54
						4732	9									
02	0 W	29014	-0-	29014	70174	30	1	24005	3	Y	4526	4421	0	19	1	140
						4979	9									
03	0 W	33596	-0-	33596	103770	133	1	29358	3	Y	3732	3809	0	27	1	36
						4105	9									
04	0 W	44096	-0-	44096	147866	198	1	39057	3	Y	4401	4368	0	8	1	61
						4841	9									
05	0 W	48935	-0-	48935	196801	303	1	43725	3	Y	4461	4449	0	7	1	66
						4907	9									
06	0 W	38040	-0-	38040	234841	144	1	33230	3	Y	3989	3994	0			61
						4388	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	33389	-0-	33389	33389	33	1	31201	3	Y	1959	1019	0	568	1	372
						2155	9									
01	T. A.	24969	-0-	24969	58358	18	1	20802	3	Y	3772	1606	0	2491	1	47
						4149	9									
02	0 W	25608	-0-	25608	83966	27	1	21787	3	Y	3449	3375	0	14	1	107
						3794	9									
03	0 W	26248	-0-	26248	110214	102	1	22596	3	Y	3227	3279	0	24	1	31
						3550	9									
04	0 W	27701	-0-	27701	137915	121	1	23848	3	Y	3393	3370	0	7	1	47
						3732	9									
05	0 W	33983	-0-	33983	171898	207	1	29907	3	Y	3517	3506	0	6	1	52
						3869	9									
06	0 W	24182	-0-	24182	196080	88	1	20336	3	Y	3262	3264	0			50
						3588	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	5714	-0-	5714	5714	4	1	3722	3	Y	1807	940	0	524	1	343
						1988	9									
01	T. A.	17050	-0-	17050	22764	12	1	13266	3	Y	3429	1465	0	2264	1	43
						3772	9									
02	T. A.	29731	-0-	29731	52495	32	1	25478	3	Y	3837	3745	0	16	1	119
						4221	9									
03	T. A.	33357	-0-	33357	85852	133	1	29278	3	Y	3587	3645	0	26	1	35
						3946	9									
04	T. A.	32891	-0-	32891	118743	146	1	28687	3	Y	3689	3666	0	7	1	51
						4058	9									
05	T. A.	24018	-0-	24018	142761	132	1	19028	3	Y	4416	4395	0	7	1	65
						4858	9									
06	T. A.	11091	-0-	11091	153852	32	1	7351	3	Y	3315	3330	0			50
						3647	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1213	972	1			241
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2733	2971	1			3
12	0	W	8827	-0-	8827	8827	3	1	5514	3	Y	3009	2766	1			246
							3310	9									
01	0	W	16966	-0-	16966	25793	33	1	12740	3	Y	3812	3910	1			148
							4193	9									
02	0	W	21152	-0-	21152	46945	30	1	16637	3	Y	4077	4116	1			109
							4485	9									
03	0	W	17240	-0-	17240	64185	20	1	14551	3	Y	2426	2415	1			120
							2669	9									
04	0	W	8365	-0-	8365	72550	19	1	7313	3	Y	939	1022	1			37
							1033	9									
05	0	W	22474	-0-	22474	95024	57	1	18432	3	Y	3623	3508	1			152
							3985	9									
06	0	W	19865	-0-	19865	114889	117	1	16904	3	Y	2538	2551	1			139
							2792	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2162	1732	1			430
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3117	3543	1			4
*12	24304	X	12726	-0-	-11578	-0-	5	1	7642	3	Y	4617	4244	1			377
							5079	9									
*01	30962	X	30962	-0-	-0-	-0-	61	1	23488	3	Y	6739	6855	1			261
							7413	9									
*02	23900	X	23900	-0-	-0-	-0-	35	1	19267	3	Y	4180	4329	1			112
							4598	9									
*03	29586	X	29586	-0-	-0-	-0-	35	1	25123	3	Y	4025	3938	1			199
							4428	9									
*04	26970	X	26970	-0-	-0-	-0-	60	1	23116	3	Y	3449	3513	1			135
							3794	9									
*05	27463	X	27463	-0-	-0-	-0-	75	1	24075	3	Y	3012	3021	1			126
							3313	9									
*06	23520	X	21389	-0-	-2131	-0-	133	1	19282	3	Y	1741	1772	1			95
							1915	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

12	T. A.		5150	-0-	5150	5150	2	1	3049	3	Y	1908	1344	1	20	8	544
							2099	9									
01	T. A.		29314	-0-	29314	34464	75	1	25594	3	Y	3314	3752	1			106
							3645	9									
02	T. A.		42650	-0-	42650	77114	124	1	37545	3	Y	4528	4566	1			68
							4981	9									
03	T. A.		58338	-0-	58338	135452	158	1	53085	3	Y	4632	4553	1			147
							5095	9									
04	0	W	50305	-0-	50305	185757	140	1	46226	3	Y	3581	3613	1			115
							3939	9									
05	0	W	48015	-0-	48015	233772	207	1	44466	3	Y	3038	3038	1			115
							3342	9									
06	0	W	41135	-0-	41135	274907	631	1	37916	3	Y	2353	2244	1			224
							2588	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2607	2297	1			310
12	T. A.	7459	-0-	7459	7459	82	1	361	3	Y	6378	121	0	5442	1	1125
						7016	9									
*01	21738 X	14279	-0-	-7459	-0-	325	1	9717	3	Y	3852	2157	0	2288	1	532
						4237	9									
*02	28976 X	28976	-0-	-0-	-0-	393	1	24259	3	Y	3931	2150	0	1905	1	408
						4324	9									
*03	25376 X	25376	-0-	-0-	-0-	467	1	20640	3	Y	3881	1595	0	1992	1	702
						4269	9									
*04	22262 X	22262	-0-	-0-	-0-	430	1	18723	3	Y	2826	1634	0	1397	1	497
						3109	9									
*05	19313 X	15677	-0-	-3636	-0-	397	1	13842	3	Y	1307	938	0	535	1	331
						1438	9									
*06	18690 X	16490	-0-	-2200	-0-	424	1	14537	3	Y	1376	650	0	873	1	184
						1514	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3085	2718	1			367
12	T. A.	8422	-0-	8422	8422	232	1	1029	3	Y	6510	144	0	5585	1	1148
						7161	9									
*01	23885 X	15463	-0-	-8422	-0-	306	1	9180	3	Y	5434	2604	0	3227	1	751
						5977	9									
*02	19488 X	16817	-0-	-2671	-0-	234	1	14432	3	Y	1955	1357	0	1111	1	238
						2151	9									
*03	21576 X	16800	-0-	-4776	-0-	346	1	15329	3	Y	1023	551	0	525	1	185
						1125	9									
*04	20880 X	12578	-0-	-8302	-0-	261	1	11352	3	Y	877	474	0	434	1	154
						965	9									
*05	21576 X	10763	-0-	-10813	-0-	280	1	9771	3	Y	647	372	0	265	1	164
						712	9									
*06	20880 X	879	-0-	-20001	-0-	23	1	791	3	Y	58	177	0	37	1	8
						64	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2844	2047	1			797
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141	812	1			126
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
*03	0 W	2858	-0-	2858	2858	86	1	2772	9	Y	2520	2415	1			231
04	0 W	19738	-0-	19738	22596	158	1	13534	3	Y	5496	5425	1			302
						6046	9									
05	0 W	38753	-0-	38753	61349	220	1	29690	3	Y	8039	8133	1			208
						8843	9									
06	0 W	40408	-0-	40408	101757	211	1	30553	3	Y	8757	8833	1			132
						9633	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129					129
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3853	2902	1			1080
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	279	1109	1			250
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					286
03	0 W	28	-0-	28	28	28	1			Y	-0-	65	1			-0-
04	0 W	8961	-0-	8961	8989	75	1	6413	3	Y	2248	2124	1			124
						2473	9									
05	0 W	25320	-0-	25320	34309	141	1	19050	3	Y	5572	5552	1			144
						6129	9									
06	0 W	23741	-0-	23741	58050	122	1	17719	3	Y	5358	5421	1			81
						5894	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1310	1154	1			156
12	T. A.	6427	-0-	6427	6427	111	1	491	3	Y	5295	61	0	4456	1	934
						5825	9									
*01	25357 X	18930	-0-	-6427	-0-	439	1	13141	3	Y	4864	2237	0	2889	1	672
						5350	9									
*02	19796 X	18823	-0-	-973	-0-	272	1	16837	3	Y	1558	1125	0	910	1	195
						1714	9									
*03	21917 X	7792	-0-	-14125	-0-	164	1	7237	3	Y	355	304	0	182	1	64
						391	9									
*04	21210 X	13560	-0-	-7650	-0-	286	1	12478	3	Y	724	303	0	358	1	127
						796	9									
*05	21917 X	12855	-0-	-9062	-0-	331	1	11539	3	Y	895	429	0	367	1	226
						985	9									
*06	21210 X	17166	-0-	-4044	-0-	455	1	15601	3	Y	995	457	0	631	1	133
						1095	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	25054	-0-	25054	25054	58	1	24493	3	Y	457	429	0			28
						503	9									
*02	72256 X	47202	-0-	-25054	-0-	100	1	43798	3	Y	3004	2966	0			66
						3304	9									
*03	54250 X	34751	-0-	-19499	-0-	53	1	31179	3	Y	3199	3192	0			73
						3519	9									
*04	52500 X	47573	-0-	-4927	-0-	54	1	44624	3	Y	2632	2632	0			73
						2895	9									
*05	61354 X	61354	-0-	-0-	-0-	59	1	58565	3	Y	2482	2502	0			53
						2730	9									
*06	52500 X	42591	-0-	-9909	-0-	126	1	38990	3	Y	2515	2500	0			68
						2767	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	69068 X	26398	-0-	-42670	-0-	60	1	25633	3	Y	641	602	0			39
						705	9									
*02	62384 X	51336	-0-	-11048	-0-	111	1	48422	3	Y	2548	2531	0			56
						2803	9									
*03	69068 X	60024	-0-	-9044	-0-	94	1	55185	3	Y	4314	4272	0			98
						4745	9									
*04	76701 X	76701	-0-	-0-	-0-	87	1	72593	3	Y	3655	3652	0			101
						4021	9									
*05	79991 X	79991	-0-	-0-	-0-	76	1	75830	3	Y	3714	3736	0			79
						4085	9									
*06	66840 X	53563	-0-	-13277	-0-	157	1	48534	3	Y	3628	3608	0			99
						3991	9									

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	264	248	0			16
*02	45080 X	21071	-0-	-24009	-0-	44	1	19209	3	Y	1653	1633	0			36
						1818	9									
*03	49910 X	38441	-0-	-11469	-0-	62	1	36221	3	Y	1962	1953	0			45
						2158	9									
*04	48300 X	44463	-0-	-3837	-0-	51	1	42244	3	Y	1971	1961	0			55
						2168	9									
*05	49910 X	34973	-0-	-14937	-0-	32	1	32182	3	Y	2508	2510	0			53
						2759	9									
*06	48300 X	20320	-0-	-27980	-0-	57	1	17672	3	Y	2064	2061	0			56
						2270	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 05/20/2012 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
07	T. A.	10594	-0-	10594	17366	44	1	5904	3	Y	4224	5165	1			222
						4646	9									
08	T. A.	30742	-0-	30742	48108	84	1	21136	3	Y	8656	8815	1			63
						9522	9									
09	T. A.	24495	-0-	24495	72603	82	1	15438	3	Y	8159	7879	1			343
						8975	9									
10	T. A.	24891	-0-	24891	97494	85	1	17192	3	Y	6922	7060	1			205
						7614	9									
11	T. A.	19600	-0-	19600	117094	89	1	12735	3	Y	6160	5929	1			436
						6776	9									
12	T. A.	10755	-0-	10755	127849	54	1	6996	3	Y	3368	3521	1			283
						3705	9									
*01	T. A.	3296	-0-	3296	131145	34	1	1426	3	Y	1641	1783	1			141
						31	4	1805	9							
02	T. A.	7207	-0-	7207	138352	49	1	4331	3	Y	2570	2488	1			223
						2827	9									
03	T. A.	7309	-0-	7309	145661	43	1	5020	3	Y	2042	2153	1			112
						2246	9									
04	T. A.	7537	-0-	7537	153198	61	1	5749	3	Y	3229	3146	1			195
						3552	9									
05	T. A.	7369	-0-	7369	160567	79	1	6464	3	Y	1774	1799	1			170
						1951	9									
*06	T. A.	5390	-0-	5390	165957	78	1	5296	3	Y	1	11	3			158
						1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	3017	-0-	3017	3017	7	1	2753	3	Y	234	220	0			14
						257	9									
*02	46592 X	22173	-0-	-24419	-0-	47	1	20501	3	Y	1477	1459	0			32
						1625	9									
*03	51584 X	32961	-0-	-18623	-0-	52	1	30772	3	Y	1943	1931	0			44
						2137	9									
*04	79165 X	79165	-0-	-0-	-0-	92	1	76578	3	Y	2268	2249	0			63
						2495	9									
*05	68234 X	68234	-0-	-0-	-0-	65	1	64216	3	Y	3594	3581	0			76
						3953	9									
*06	49920 X	44014	-0-	-5906	-0-	127	1	39148	3	Y	3662	3638	0			100
						4028	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 9H RRCID -> 268984 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8058 - 12473

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2480	2356	1			124
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
02	T. A.	20080	-0-	20080	20080	6557	3	13523	9	N	12294	12240	1			399
03	T. A.	22627	-0-	22627	42707	9911	3	12716	9	N	11560	11240	1			719
04	T. A.	22672	-0-	22672	65379	12464	3	10208	9	N	9280	9474	1			525
05	T. A.	21028	-0-	21028	86407	11395	3	9633	9	N	8757	8775	1			507
06	T. A.	27229	-0-	27229	113636	17131	3	10098	9	N	9180	9355	1			332

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

11	T. A.	10977	-0-	10977	10977	27	1	9729	3	Y	1110	981	0			129
						1221	9									
12	0 W	15643	-0-	15643	26620	12	1	11825	3	Y	3460	1929	0	1003	1	657
						3806	9									
01	0 W	20751	-0-	20751	47371	15	1	17597	3	Y	2854	1585	0	1890	1	36
						3139	9									
02	0 W	9644	-0-	9644	57015	10	1	8086	3	Y	1407	1394	0	6	1	43
						1548	9									
03	0 W	14547	-0-	14547	71562	54	1	11876	3	Y	2379	2382	0	17	1	23
						2617	9									
04	0 W	19024	-0-	19024	90586	77	1	15245	3	Y	3365	3335	0	6	1	47
						3702	9									
05	0 W	16772	-0-	16772	107358	84	1	12065	3	Y	4203	4181	0	7	1	62
						4623	9									
06	0 W	25859	-0-	25859	133217	92	1	21313	3	Y	3887	3890	0			59
						4276	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	T. A.	31314	-0-	31314	31314	74	1	26969	3	Y	3883	3431	0			452
						4271	9									
12	0 W	25105	-0-	25105	56419	21	1	20391	3	Y	4266	2671	0	1237	1	810
						4693	9									
01	0 W	36317	-0-	36317	92736	29	1	33469	3	Y	2563	1640	0	1701	1	32
						2819	9									
02	0 W	11607	-0-	11607	104343	13	1	10201	3	Y	1266	1254	0	5	1	39
						1393	9									
03	0 W	9056	-0-	9056	113399	31	1	6953	3	Y	1884	1891	0	14	1	18
						2072	9									
04	0 W	15260	-0-	15260	128659	60	1	11870	3	Y	3027	2997	0	6	1	42
						3330	9									
05	0 W	27529	-0-	27529	156188	136	1	19664	3	Y	7026	6952	0	12	1	104
						7729	9									
06	0 W	15008	-0-	15008	171196	41	1	9377	3	Y	5011	5039	0			76
						5512	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

11	T. A.	22271	-0-	22271	22271	51	1	18689	3	Y	3210	2836	0			374
						3531	9									
12	T. A.	20954	-0-	20954	43225	18	1	16742	3	Y	3813	2357	0	1106	1	724
						4194	9									
01	T. A.	30958	-0-	30958	74183	25	1	28320	3	Y	2375	1494	0	1575	1	30
						2613	9									
02	T. A.	10961	-0-	10961	85144	12	1	9658	3	Y	1174	1163	0	5	1	36
						1291	9									
03	T. A.	24788	-0-	24788	109932	102	1	22504	3	Y	1984	1987	0	14	1	19
						2182	9									
04	T. A.	28937	-0-	28937	138869	130	1	25718	3	Y	2808	2783	0	5	1	39
						3089	9									
05	T. A.	31841	-0-	31841	170710	176	1	25359	3	Y	5733	5678	0	9	1	85
						6306	9									
06	T. A.	23447	-0-	23447	194157	77	1	17728	3	Y	4994	5003	0			76
						5493	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

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-
05	T. A.	5772	-0-	5772	5772	28	1	4317	3	Y	1297	657	0	605	1	35
						1427	9									
06	T. A.	33832	-0-	33832	39604	131	1	30082	3	Y	3248	2112	0	1112	1	59
						3573	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	8294	-0-	8294	8294	42	1	6480	3	Y	1611	816	0	752	1	43
						1772	9									
06	T. A.	36949	-0-	36949	45243	143	1	32804	3	Y	3593	2341	0	1230	1	65
						3952	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	9209	-0-	9209	9209	43	1	6703	3	Y	2239	1134	0	1045	1	60
						2463	9									
06	T. A.	21431	-0-	21431	30640	80	1	18415	3	Y	2644	1751	0	905	1	48
						2908	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF.12519 - 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
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-
05	T. A.	9851	-0-	9851	9851	51	1	7832	3	Y	1789	906	0	835	1	48
						1968	9									
06	T. A.	32096	-0-	32096	41947	124	1	28399	3	Y	3209	2100	0	1099	1	58
						3530	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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	20266	-0-	20266	20266	118	1	18345	3	Y	1639	830	0	765	1	44
						1803	9									
06	T. A.	24211	-0-	24211	44477	96	1	22100	3	Y	1801	1196	0	617	1	32
						1981	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	12720	-0-	12720	12720	62	1	9670	3	Y	2716	1376	0	1267	1	73
						2988	9									
06	T. A.	16804	-0-	16804	29524	65	1	14834	3	Y	1711	1167	0	586	1	31
						1882	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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	11517	-0-	11517	11517	58	1	8907	3	Y	2320	1175	0	1083	1	62
						2552	9									
06	T. A.	12108	-0-	12108	23625	46	1	10654	3	Y	1265	871	0	433	1	23
						1392	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1073	37	0	745	1	291
01	T. A.	19976	-0-	19976	19976	42	1	13776	3	Y	5598	187	0	5510	1	192
						6158	9									
02	T. A.	33912	-0-	33912	53888	178	1	24892	3	Y	8038	7960	0			269
						8842	9									
03	T. A.	17624	-0-	17624	71512	124	1	12595	3	Y	4456	4607	0			118
						3	4	4902	9							
04	T. A.	7526	-0-	7526	79038	91	1	4821	3	Y	2376	2351	0			143
						2614	9									
05	T. A.	18381	-0-	18381	97419	86	1	13338	3	Y	4506	2425	0	2103	1	121
						4957	9									
06	T. A.	16458	-0-	16458	113877	64	1	14780	3	Y	1446	1046	0	495	1	26
						1591	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1007	35	0	699	1	273
01	T. A.	21497	-0-	21497	21497	47	1	15341	3	Y	5554	175	0	5462	1	190
						6109	9									
02	T. A.	42281	-0-	42281	63778	223	1	31011	3	Y	10043	9897	0			336
						11047	9									
03	T. A.	24070	-0-	24070	87848	178	1	18036	3	Y	5319	5514	0			141
						5	4	5851	9							
04	T. A.	6562	-0-	6562	94410	68	1	3650	3	Y	2585	2570	0			156
						2844	9									
05	T. A.	19657	-0-	19657	114067	88	1	13654	3	Y	5377	2879	0	2510	1	144
						5915	9									
06	T. A.	18740	-0-	18740	132807	72	1	16574	3	Y	1881	1347	0	644	1	34
						2069	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1470	51	0	1020	1	399
01	T. A.	23144	-0-	23144	23144	47	1	15152	3	Y	7223	255	0	7120	1	247
						7945	9									
02	T. A.	16803	-0-	16803	39947	92	1	12859	3	Y	3502	3632	0			117
						3852	9									
03	T. A.	26473	-0-	26473	66420	194	1	19574	3	Y	6091	6047	0			161
						5	4	6700	9							
04	T. A.	9851	-0-	9851	76271	115	1	6102	3	Y	3304	3266	0			199
						3634	9									
05	T. A.	27472	-0-	27472	103743	133	1	20565	3	Y	6158	3318	0	2874	1	165
						6774	9									
06	T. A.	32373	-0-	32373	136116	127	1	29246	3	Y	2686	1883	0	920	1	48
						2955	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7866 PERF. N/A

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-
05	T. A.	37729	-0-	37729	37729	178	1	33888	3	N	3330	3270	1			93
						3663	9									
06	T. A.	34964	-0-	34964	72693	77	1	33744	3	N	1032	1106	1			19
						1135	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
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
*01	36611 X	33145	-0-	-3466	-0-	69	1	26766	3	Y	5736	5833	1			222
						6310	9									
*02	33068 X	29152	-0-	-3916	-0-	46	1	25171	3	Y	3577	3703	1			96
						3935	9									
*03	36611 X	27423	-0-	-9188	-0-	32	1	23269	3	Y	3747	3658	1			185
						4122	9									
*04	35430 X	33095	-0-	-2335	-0-	78	1	30016	3	Y	2728	2806	1			107
						3001	9									
*05	36611 X	32256	-0-	-4355	-0-	93	1	29669	3	Y	2267	2279	1			95
						2494	9									
*06	35430 X	25994	-0-	-9436	-0-	163	1	23642	3	Y	1924	1914	1			105
						2116	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

01	T. A.	35006	-0-	35006	162077	287	1	25526	3	Y	8357	8300	0			165
						9193	9									
02	T. A.	29671	-0-	29671	191748	343	1	22208	3	Y	6473	6473	0			165
						7120	9									
03	T. A.	27289	-0-	27289	219037	361	1	21850	3	Y	4616	4680	0			101
						5078	9									
04	T. A.	18626	-0-	18626	237663	123	1	14435	3	Y	3698	3691	0			108
						4068	9									
05	T. A.	18015	-0-	18015	255678	87	1	13904	3	Y	3658	3662	0			104
						4024	9									
06	T. A.	20498	-0-	20498	276176	77	1	16516	3	Y	3528	3543	0			89
						3881	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268825 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4428	3903	1			525
*03	T. A.	17990	-0-	17990	17990	112	1	11843	3	Y	5474	5794	1			205
						14	4	6021	9							
04	T. A.	16547	-0-	16547	34537	81	1	12936	3	Y	3209	3366	1			48
						3530	9									
05	T. A.	6869	-0-	6869	41406	43	1	6158	3	Y	607	607	1			48
						668	9									
06	T. A.	1518	-0-	1518	42924	16	1	1487	3	Y	5					53
						6	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2487	2192	1			295
*03	T. A.	19416	-0-	19416	19416	122	1	12845	3	Y	5849	5925	1			219
						15	4	6434	9							
04	T. A.	26004	-0-	26004	45420	119	1	19213	3	Y	6065	6194	1			90
						6672	9									
05	T. A.	21255	-0-	21255	66675	139	1	19783	3	Y	1212	1207	1			95
						1333	9									
06	T. A.	13227	-0-	13227	79902	138	1	12991	3	Y	16					111
						18	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2844	2507	1			337
*03	T. A.	17038	-0-	17038	17038	105	1	11092	3	Y	5298	5436	1			199
						13	4	5828	9							
04	T. A.	24121	-0-	24121	41159	118	1	18964	3	Y	4581	4712	1			68
						5039	9									
05	T. A.	22083	-0-	22083	63242	148	1	21073	3	Y	784	791	1			61
						862	9									
06	T. A.	14670	-0-	14670	77912	154	1	14410	3	Y	15					76
						17	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 7846 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1849	1621	1			228
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3269	3110	1			387
*03	T. A.	11587	-0-	11587	11587	66	1	6928	3	Y	4168	4399	1			156
						8	4	4585	9							
04	T. A.	17904	-0-	17904	29491	75	1	12101	3	Y	5207	5286	1			77
						5728	9									
05	T. A.	19849	-0-	19849	49340	126	1	18015	3	Y	1553	1508	1			122
						1708	9									
06	T. A.	10614	-0-	10614	59954	111	1	10415	3	Y	22					144
						24	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF.12645 - 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
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-
05	T. A.	7644	-0-	7644	7644	40	1	6254	3	Y	1227	621	0	573	1	33
						1350	9									
06	T. A.	27224	-0-	27224	34868	108	1	24643	3	Y	2214	1449	0	758	1	40
						2435	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
01	27404 X	NO RPT	-0-	-27404	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	24752 X	NO RPT	-0-	-24752	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	27404 X	NO RPT	-0-	-27404	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	26520 X	NO RPT	-0-	-26520	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	27404 X	NO RPT	-0-	-27404	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	26520 X	NO RPT	-0-	-26520	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	53444 X	NO RPT	-0-	-53444	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	48272 X	NO RPT	-0-	-48272	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	53444 X	NO RPT	-0-	-53444	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	51720 X	NO RPT	-0-	-51720	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	53444 X	NO RPT	-0-	-53444	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	51720 X	NO RPT	-0-	-51720	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	56172 X	NO RPT	-0-	-56172	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	50736 X	NO RPT	-0-	-50736	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	56172 X	NO RPT	-0-	-56172	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	54360 X	NO RPT	-0-	-54360	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	56172 X	NO RPT	-0-	-56172	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	54360 X	NO RPT	-0-	-54360	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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
01	56916	X	NO RPT	-0-	-56916	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	51408	X	NO RPT	-0-	-51408	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	56916	X	NO RPT	-0-	-56916	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	55080	X	NO RPT	-0-	-55080	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	56916	X	NO RPT	-0-	-56916	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	55080	X	NO RPT	-0-	-55080	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

01	36394	X	32523	-0-	-3871	-0-	502	1	29791	2	N	2027	2401	1	5	8	120
							2230	9									
02	32536	X	27658	-0-	-4878	-0-	482	1	25390	2	N	1624	1440	1	3	8	301
							1786	9									
03	36022	X	28786	-0-	-7236	-0-	565	1	26332	2	N	1717	1622	1	2	8	394
							1889	9									
04	32460	X	26906	-0-	-5554	-0-	547	1	24592	2	N	1606	1618	1	3	8	379
							1767	9									
05	33139	X	26927	-0-	-6212	-0-	532	1	24631	2	N	1604	1436	1			547
							1764	9									
06	31470	X	26602	-0-	-4868	-0-	529	1	24356	2	N	1561	1249	1			859
							1717	9									

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

01	60450	X	52524	-0-	-7926	-0-	584	1	46714	2	N	4751	5285	1	2	8	314
							5226	9									
02	54600	X	49999	-0-	-4601	-0-	644	1	43675	2	N	5164	4839	1	3	8	636
							5680	9									
03	60450	X	50001	-0-	-10449	-0-	704	1	43705	2	N	5084	4859	1	1	8	860
							5592	9									
04	54480	X	47987	-0-	-6493	-0-	690	1	42169	2	N	4662	4684	1	2	8	836
							5128	9									
05	55366	X	46109	-0-	-9257	-0-	649	1	40485	2	N	4523	4663	1			696
							4975	9									
06	53580	X	44308	-0-	-9272	-0-	690	1	39088	2	N	4118	3904	1			910
							4530	9									

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

01	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	12296	2	2340	9	N	2127	2227	1	7	8	390
02	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	11602	2	2175	9	N	1977	2047	1			320
03	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	12595	2	2330	9	N	2118	2010	1	1	8	427
04	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	13040	2	2322	9	N	2111	2367	1	9	8	162
05	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	13313	2	2313	9	N	2103	2155	1			110
*06	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	12537	2	2160	9	N	1964	1620	1			454

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

01	46531	X	20416	-0-	-26115	-0-	319	1	19382	2	N	650	1267	1			229
							715	9									
02	40740	X	24091	-0-	-16649	-0-	342	1	22773	2	N	887	724	1	5	8	387
							976	9									
03	42563	X	26705	-0-	-15858	-0-	397	1	25219	2	N	990	537	1	5	8	835
							1089	9									
04	39390	X	24969	-0-	-14421	-0-	392	1	23539	2	N	944	1210	1	4	8	565
							1038	9									
05	31527	X	25717	-0-	-5810	-0-	384	1	24243	2	N	991	1246	1	4	8	306
							1090	9									
06	25830	X	22342	-0-	-3488	-0-	347	1	21074	2	N	837	177	1			966
							921	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	31527	X	28343	-0-	-3184	-0-	177 2764	1 9	25402	2	N	2513	3072	1			339
02	28476	X	24166	-0-	-4310	-0-	183 2215	1 9	21768	2	N	2014	2013	1			340
03	28303	X	9826	-0-	-18477	-0-	138 838	1 9	8850	2	N	762	722	1	1	8	379
04	27420	X	18381	-0-	-9039	-0-	146 1639	1 9	16596	2	N	1490	1267	1			602
05	28334	X	10098	-0-	-18236	-0-	85 1004	1 9	9009	2	N	913	1244	1			271
06	27420	X	-0-	-0-	-27420	-0-					N	-0-					271

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
01	22444	X	19922	-0-	-2522	-0-	123 2272	1 9	17527	2	N	2065	2580	1			432
02	20272	X	17776	-0-	-2496	-0-	133 1791	1 9	15852	2	N	1628	1808	1			252
03	20863	X	16747	-0-	-4116	-0-	230 1703	1 9	14814	2	N	1548	894	1	2	8	904
04	20190	X	17890	-0-	-2300	-0-	140 1936	1 9	15814	2	N	1760	1978	1			686
05	19933	X	8415	-0-	-11518	-0-	71 870	1 9	7474	2	N	791	1259	1			218
06	19290	X	1723	-0-	-17567	-0-	13 160	1 9	1550	2	N	145					363

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52173	X	45450	-0-	-6723	-0-	215 3632	1 9	41603	2	N	3302	3812	1	5	8	435
02	46284	X	39539	-0-	-6745	-0-	194 3058	1 9	36287	2	N	2780	2522	1	5	8	688
03	51243	X	41679	-0-	-9564	-0-	213 3191	1 9	38275	2	N	2901	3057	1	2	8	530
04	49590	X	38464	-0-	-11126	-0-	209 2839	1 9	35416	2	N	2581	2508	1	3	8	600
05	48050	X	38505	-0-	-9545	-0-	209 2758	1 9	35538	2	N	2507	2482	1	2	8	623
06	43980	X	36158	-0-	-7822	-0-	209 2631	1 9	33318	2	N	2392	2127	1			888

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44392	X	41508	-0-	-2884	-0-	194 3735	1 9	37579	2	N	3395	3435	1			670
02	44688	X	33873	-0-	-10815	-0-	165 2961	1 9	30747	2	N	2692	2714	1	5	8	643
03	49476	X	38796	-0-	-10680	-0-	196 3352	1 9	35248	2	N	3047	2868	1	2	8	820
04	47880	X	34925	-0-	-12955	-0-	187 2928	1 9	31810	2	N	2662	2785	1	3	8	694
05	44609	X	34857	-0-	-9752	-0-	187 2966	1 9	31704	2	N	2696	2714	1	2	8	674
06	40170	X	32730	-0-	-7440	-0-	187 2756	1 9	29787	2	N	2505	2311	1			868

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32963 X	32963	-0-	-0-	-0-	173	1	27016	2	N	5249	5704	1	30	8	400
						5774	9									
02	31736 X	31736	-0-	-0-	-0-	172	1	26175	2	N	4899	5008	1	25	8	266
						5389	9									
03	32490 X	32490	-0-	-0-	-0-	163	1	26886	2	N	4946	4460	1	19	8	733
						5441	9									
04	32555 X	32555	-0-	-0-	-0-	184	1	27008	2	N	4875	4784	1	12	8	812
						5363	9									
05	28847 X	28847	-0-	-0-	-0-	193	1	23993	2	N	4237	4612	1	15	8	422
						4661	9									
06	22920 X	15058	-0-	-7862	-0-	124	1	12408	2	N	2296	1975	1			743
						2526	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

01	45291 X	40903	-0-	-4388	-0-	139	1	36712	2	N	3684	3872	1			414
						4052	9									
02	41576 X	41576	-0-	-0-	-0-	159	1	37344	2	N	3703	3682	1	5	8	430
						4073	9									
03	47128 X	47128	-0-	-0-	-0-	178	1	42295	2	N	4232	4064	1	5	8	593
						4655	9									
04	42074 X	42074	-0-	-0-	-0-	163	1	37778	2	N	3757	3855	1	5	8	490
						4133	9									
05	45291 X	36385	-0-	-8906	-0-	90	1	32602	2	N	3357	2885	1	21	8	941
						3693	9									
06	43830 X	28243	-0-	-15587	-0-	78	1	25656	2	N	2281	2352	1			870
						2509	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

01	40388 X	40388	-0-	-0-	-0-	37752	2	2636	9	N	2396	2809	1	2	8	79
02	33012 X	21010	-0-	-12002	-0-	19666	2	1344	9	N	1222	740	1	13	8	548
03	30163 X	21141	-0-	-9022	-0-	19863	2	1278	9	N	1162	1494	1	7	8	209
04	39090 X	-0-	-0-	-39090	-0-					N	11	173	1	7	8	40
05	40393 X	27142	-0-	-13251	-0-	25425	2	1717	9	N	1561	1256	1	13	8	332
06	39090 X	17322	-0-	-21768	-0-	16314	2	1008	9	N	916	533	1			715

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

01	40858 X	40742	-0-	-116	-0-	218	1	33986	2	N	5944	6475	1	5	8	306
						6538	9									
02	36904 X	34218	-0-	-2686	-0-	189	1	28675	2	N	4867	4698	1	5	8	470
						5354	9									
03	40858 X	37492	-0-	-3366	-0-	191	1	31372	2	N	5390	5509	1	5	8	346
						5929	9									
04	39540 X	34584	-0-	-4956	-0-	198	1	29025	2	N	4874	4983	1	3	8	234
						5361	9									
05	40858 X	31597	-0-	-9261	-0-	215	1	26604	2	N	4344	4151	1	4	8	423
						4778	9									
06	39420 X	14925	-0-	-24495	-0-	125	1	12593	2	N	2006	1606	1			823
						2207	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

01	32240 X	27267	-0-	-4973	-0-	23176	2	4091	9	N	3719	4089	1	7	8	322
02	29120 X	26827	-0-	-2293	-0-	22867	2	3960	9	N	3600	3530	1	5	8	387
03	30752 X	27305	-0-	-3447	-0-	23228	2	4077	9	N	3706	3542	1	3	8	548
04	29760 X	25249	-0-	-4511	-0-	21507	2	3742	9	N	3402	3686	1	3	8	261
05	30752 X	24289	-0-	-6463	-0-	20713	2	3576	9	N	3251	3094	1	4	8	414
06	28740 X	21005	-0-	-7735	-0-	18001	2	3004	9	N	2731	2859	1			286

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	18414 X	18173	-0-	-241	-0-	131	1	15783	2	N	2054	2201	1			456
						2259	9									
02	16632 X	14145	-0-	-2487	-0-	137	1	12448	2	N	1418	1640	1			234
						1560	9									
03	18414 X	16498	-0-	-1916	-0-	176	1	14411	2	N	1737	1437	1	2	8	532
						1911	9									
04	17820 X	16305	-0-	-1515	-0-	175	1	14346	2	N	1622	1608	1			546
						1784	9									
05	18166 X	4603	-0-	-13563	-0-	58	1	4019	2	N	478	899	1			125
						526	9									
06	17580 X	2815	-0-	-14765	-0-	7	1	2521	2	N	261					386
						287	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

01	25575 X	23999	-0-	-1576	-0-	177	1	21425	2	N	2179	2374	1			369
						2397	9									
02	23100 X	21457	-0-	-1643	-0-	209	1	19093	2	N	1959	2001	1			327
						2155	9									
03	25296 X	20667	-0-	-4629	-0-	224	1	18390	2	N	1866	1623	1	2	8	568
						2053	9									
04	24750 X	19690	-0-	-5060	-0-	214	1	17482	2	N	1813	1806	1			575
						1994	9									
05	25575 X	7323	-0-	-18252	-0-	94	1	6499	2	N	664	1077	1			162
						730	9									
06	23220 X	2547	-0-	-20673	-0-	6	1	2298	2	N	221					383
						243	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

01	123535 X	106212	-0-	-17323	-0-	175	1	100552	2	N	4986	5361	1			563
						5485	9									
02	108220 X	49162	-0-	-59058	-0-	135	1	45478	2	N	3226	3156	1			633
						3549	9									
03	119815 X	52887	-0-	-66928	-0-	200	1	48737	2	N	3591	3864	1	2	8	358
						3950	9									
04	115950 X	64343	-0-	-51607	-0-	197	1	60231	2	N	3559	2967	1			950
						3915	9									
05	112468 X	103217	-0-	-9251	-0-	218	1	97605	2	N	4904	4951	1			903
						5394	9									
06	102780 X	90657	-0-	-12123	-0-	209	1	85890	2	N	4144	4505	1			542
						4558	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	26133 X	22326	-0-	-3807	-0-	400	1	20388	2	N	1398	1281	1	5	8	397
						1538	9									
02	23604 X	19690	-0-	-3914	-0-	162	1	18168	2	N	1236	1477	1	3	8	153
						1360	9									
03	24955 X	20164	-0-	-4791	-0-	164	1	18632	2	N	1244	1251	1	5	8	141
						1368	9									
04	24150 X	18927	-0-	-5223	-0-	113	1	17495	2	N	1199	927	1	1	8	412
						1319	9									
05	24800 X	16422	-0-	-8378	-0-	126	1	15157	2	N	1035	1072	1	4	8	371
						1139	9									
06	21600 X	7054	-0-	-14546	-0-	71	1	6432	2	N	501	174	1			698
						551	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

01	48833 X	48833	-0-	-0-	-0-	45157	2	3676	9	N	3342	3849	1	2	8	309
02	39813 X	39813	-0-	-0-	-0-	36836	2	2977	9	N	2706	2740	1	8	8	267
03	39534 X	39534	-0-	-0-	-0-	36737	2	2797	9	N	2543	2407	1	5	8	398
04	41430 X	38477	-0-	-2953	-0-	35783	2	2694	9	N	2449	2378	1	6	8	463
05	42811 X	33756	-0-	-9055	-0-	31383	2	2373	9	N	2157	2121	1	7	8	492
06	41430 X	31318	-0-	-10112	-0-	29242	2	2076	9	N	1887	1597	1			782

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

01	15624 X	12997	-0-	-2627	-0-	10861	2	2136	9	N	1942	2046	1	7	8	351
02	14112 X	13656	-0-	-456	-0-	11507	2	2149	9	N	1954	1850	1	5	8	450
03	14694 X	13737	-0-	-957	-0-	11574	2	2163	9	N	1966	1793	1	7	8	616
04	14220 X	11929	-0-	-2291	-0-	10049	2	1880	9	N	1709	1989	1	3	8	333
05	15128 X	12520	-0-	-2608	-0-	10652	2	1868	9	N	1698	1604	1	2	8	425
06	14640 X	5324	-0-	-9316	-0-	4518	2	806	9	N	733	357	1			801

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

01	23374 X	19099	-0-	-4275	-0-	133	1	17532	2	N	1304	1297	1			341
						1434	9									
02	21112 X	16575	-0-	-4537	-0-	122	1	15232	2	N	1110	1105	1			346
						1221	9									
03	22444 X	17851	-0-	-4593	-0-	104	1	16425	2	N	1202	1432	1			116
						1322	9									
04	20430 X	16661	-0-	-3769	-0-	130	1	15302	2	N	1117	1096	1			137
						1229	9									
05	19747 X	16146	-0-	-3601	-0-	117	1	14841	2	N	1080	886	1			331
						1188	9									
06	18480 X	15453	-0-	-3027	-0-	131	1	14242	2	N	982	527	1			786
						1080	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

01	74152 X	66174	-0-	-7978	-0-	233	1	61236	2	N	4277	4248	1			624
						4705	9									
02	66584 X	56145	-0-	-10439	-0-	222	1	52007	2	N	3560	3493	1	4	8	687
						3916	9									
03	73718 X	61391	-0-	-12327	-0-	239	1	56798	2	N	3958	3724	1	2	8	919
						4354	9									
04	66660 X	54763	-0-	-11897	-0-	217	1	50275	2	N	3883	4620	1	5	8	177
						4271	9									
05	68324 X	33089	-0-	-35235	-0-	85	1	30855	2	N	1954	1952	1	4	8	175
						2149	9									
06	64050 X	11055	-0-	-52995	-0-	30	1	10042	2	N	894	542	1			527
						983	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	46810 X	38503	-0-	-8307	-0-	270	1	35683	2	N	2318	2571	1	5	8	317
						2550	9									
02	42280 X	32053	-0-	-10227	-0-	238	1	29739	2	N	1887	1871	1	9	8	324
						2076	9									
03	41199 X	35834	-0-	-5365	-0-	212	1	33259	2	N	2148	2033	1	10	8	429
						2363	9									
04	39870 X	32949	-0-	-6921	-0-	259	1	30565	2	N	1932	2030	1	1	8	330
						2125	9									
05	40176 X	32235	-0-	-7941	-0-	236	1	29958	2	N	1855	1777	1	2	8	406
						2041	9									
06	37260 X	30467	-0-	-6793	-0-	259	1	28284	2	N	1749	1413	1			742
						1924	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

01	41571 X	-0-	-0-	-41571	-0-					N	-0-					90
02	37548 X	24469	-0-	-13079	-0-	202	1	22619	2	N	1498	1272	1			316
						1648	9									
03	30349 X	22554	-0-	-7795	-0-	184	1	20934	2	N	1305	1487	1	2	8	132
						1436	9									
04	41146 X	41146	-0-	-0-	-0-	249	1	38335	2	N	2329	1857	1	6	8	598
						2562	9									
05	34211 X	34211	-0-	-0-	-0-	265	1	31821	2	N	1932	2151	1	4	8	375
						2125	9									
*06	30953 X	30953	-0-	-0-	-0-	319	1	28953	2	N	1528	1065	1			838
						1681	9									

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

01	22797 X	22797	-0-	-0-	-0-	151	1	19362	2	N	2985	3314	1			328
						3284	9									
02	16873 X	16873	-0-	-0-	-0-	122	1	14386	2	N	2150	1989	1	2	8	487
						2365	9									
03	17782 X	17782	-0-	-0-	-0-	145	1	15297	2	N	2127	2204	1	9	8	401
						2340	9									
04	17826 X	17826	-0-	-0-	-0-	150	1	15348	2	N	2116	2017	1			500
						2328	9									
05	16587 X	16587	-0-	-0-	-0-	148	1	14360	2	N	1890	1957	1	3	8	430
						2079	9									
*06	15732 X	15732	-0-	-0-	-0-	152	1	13586	2	N	1813	1800	1			443
						1994	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

01	78244 X	32171	-0-	-46073	-0-	177	1	28803	2	N	2901	3449	1	7	8	591
						3191	9									
02	38416 X	27386	-0-	-11030	-0-	207	1	24647	2	N	2302	2152	1	5	8	736
						2532	9									
03	42532 X	28846	-0-	-13686	-0-	264	1	25812	2	N	2518	2343	1	5	8	906
						2770	9									
04	34140 X	26216	-0-	-7924	-0-	263	1	23488	2	N	2241	2686	1			461
						2465	9									
05	33945 X	25000	-0-	-8945	-0-	268	1	22389	2	N	2130	1973	1	3	8	615
						2343	9									
06	31140 X	21830	-0-	-9310	-0-	271	1	19667	2	N	1720	1417	1			918
						1892	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46686 X	36640	-0-	-10046	-0-	195	1	31891	2	N	4140	4648	1	85	8	633
						4554	9									
02	26292 X	18014	-0-	-8278	-0-	133	1	15758	2	N	1930	1964	1	66	8	533
						2123	9									
03	37541 X	15641	-0-	-21900	-0-	139	1	13655	2	N	1679	1410	1	45	8	757
						1847	9									
04	36330 X	12980	-0-	-23350	-0-	127	1	11387	2	N	1333	1756	1	19	8	315
						1466	9									
05	37541 X	11664	-0-	-25877	-0-	122	1	10207	2	N	1214	1059	1	27	8	443
						1335	9									
06	35460 X	9792	-0-	-25668	-0-	119	1	8595	2	N	980	527	1			896
						1078	9									

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

01	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	10860	2	969	9	N	881	881	1			333
02	22904 X	6496	-0-	-16408	-0-	5956	2	540	9	N	491	539	1			285
03	25358 X	12448	-0-	-12910	-0-	11335	2	1113	9	N	1012	899	1			398
04	24540 X	9908	-0-	-14632	-0-	9140	2	768	9	N	698	713	1			383
05	17050 X	9317	-0-	-7733	-0-	8534	2	783	9	N	712	548	1			547
06	12060 X	7623	-0-	-4437	-0-	6957	2	666	9	N	605	708	1			444

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

01	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6181	2	685	9	N	623	878	1			180
02	9072 X	3451	-0-	-5621	-0-	3069	2	382	9	N	347	358	1			169
03	10044 X	8970	-0-	-1074	-0-	8073	2	897	9	N	815	702	1			282
04	9720 X	5860	-0-	-3860	-0-	5313	2	547	9	N	497	534	1			245
05	8866 X	4900	-0-	-3966	-0-	4419	2	481	9	N	437	362	1			320
06	8670 X	5000	-0-	-3670	-0-	4464	2	536	9	N	487	527	1			280

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

01	118792 X	92303	-0-	-26489	-0-	151	1	86948	2	N	4731	4946	1			502
						5204	9									
02	98336 X	47610	-0-	-50726	-0-	132	1	44216	2	N	2965	2975	1			492
						3262	9									
03	108872 X	51212	-0-	-57660	-0-	194	1	47194	2	N	3476	3135	1			833
						3824	9									
04	104280 X	62581	-0-	-41699	-0-	190	1	58218	2	N	3794	3881	1	4	8	742
						4173	9									
05	98704 X	56438	-0-	-42266	-0-	119	1	53074	2	N	2950	3075	1			617
						3245	9									
06	89340 X	42265	-0-	-47075	-0-	97	1	39724	2	N	2222	2524	1			315
						2444	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

01	152861 X	36848	-0-	-116013	-0-	252	1	32296	2	N	3909	4261	1			295
						4300	9									
02	41160 X	29509	-0-	-11651	-0-	220	1	25987	2	N	3002	2920	1	15	8	362
						3302	9									
03	45570 X	30003	-0-	-15567	-0-	250	1	26384	2	N	3063	2760	1	24	8	641
						3369	9									
04	43530 X	28241	-0-	-15289	-0-	240	1	24686	2	N	3014	3037	1			618
						3315	9									
05	40331 X	25598	-0-	-14733	-0-	234	1	22577	2	N	2534	2888	1			264
						2787	9									
06	35670 X	24170	-0-	-11500	-0-	238	1	21343	2	N	2354	2137	1			481
						2589	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 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
01	74276	X	40006	-0-	-34270	-0-	32358	2	7648	9	N	6953	6929	0			706
02	32408	X	32408	-0-	-0-	-0-	26152	2	6256	9	N	5687	5592	0			801
03	45766	X	45766	-0-	-0-	-0-	37345	2	8421	9	N	7655	7739	0			717
04	39799	X	39799	-0-	-0-	-0-	33023	2	6776	9	N	6160	6512	0	7	8	358
05	47585	X	36022	-0-	-11563	-0-	29662	2	6360	9	N	5782	5709	0			431
06	44280	X	29854	-0-	-14426	-0-	23970	2	5884	9	N	5349	5182	0			598

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 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
01	34193	X	7783	-0-	-26410	-0-	6734	2	1049	9	N	954	1073	1			160
02	30884	X	444	-0-	-30440	-0-	359	2	85	9	N	77	17	8			220
03	34193	X	8524	-0-	-25669	-0-	7465	2	1059	9	N	963	718	1			465
04	33090	X	7441	-0-	-25649	-0-	6607	2	834	9	N	758	900	1			323
05	34193	X	7077	-0-	-27116	-0-	6307	2	770	9	N	700	710	1			313
06	8250	X	5797	-0-	-2453	-0-	5153	2	644	9	N	585	353	1			545

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 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
01	74462	X	55546	-0-	-18916	-0-	149	1	47953	2	N	6767	7286	1			401
							7444	9									
02	67256	X	52118	-0-	-15138	-0-	143	1	44961	2	N	6376	6248	1			529
							7014	9									
03	52863	X	52863	-0-	-0-	-0-	160	1	45521	2	N	6529	6224	1			834
							7182	9									
04	63150	X	48266	-0-	-14884	-0-	152	1	41633	2	N	5892	5767	1			959
							6481	9									
05	63209	X	46478	-0-	-16731	-0-	174	1	40245	2	N	5508	5961	1			506
							6059	9									
06	55830	X	36555	-0-	-19275	-0-	154	1	32089	2	N	3920	3383	1			1043
							4312	9									

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96162	X	71842	-0-	-24320	-0-	196	1	62761	2	N	8077	8713	1			352
							8885	9									
02	86856	X	69412	-0-	-17444	-0-	193	1	60334	2	N	8077	7966	1			463
							8885	9									
03	96162	X	69273	-0-	-26889	-0-	212	1	60351	2	N	7918	7508	1			873
							8710	9									
04	93060	X	63159	-0-	-29901	-0-	202	1	55110	2	N	7134	7339	1			668
							7847	9									
05	96162	X	51729	-0-	-44433	-0-	198	1	45615	2	N	5378	5702	1			344
							5916	9									
06	93060	X	49017	-0-	-44043	-0-	206	1	42969	2	N	5311	4609	1			1046
							5842	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	22790	-0-	22790	73528	225	1	16117	2	N	5862	5774	0			512
							6448	9									
02	0	W	20317	-0-	20317	93845	192	1	14835	2	N	4809	4708	0			613
							5290	9									
03	0	W	22841	-0-	22841	116686	209	1	16692	2	N	5400	5521	0			492
							5940	9									
04	136264	X	19578	-0-	-116686	-0-	228	1	14308	2	N	4584	4780	0			296
							5042	9									
05	22785	X	18822	-0-	-3963	-0-	390	1	13731	2	N	4274	4060	0			510
							4701	9									
06	22110	X	15558	-0-	-6552	-0-	312	1	11294	2	N	3593	3500	0			603
							3952	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104811 X	31497	-0-	-73314	-0-	102	1	27436	2	N	3599	4206	1			608
						3959	9									
02	94668 X	26164	-0-	-68504	-0-	94	1	22752	2	N	3016	3091	1			533
						3318	9									
03	104811 X	26546	-0-	-78265	-0-	100	1	23180	2	N	2969	2637	1			865
						3266	9									
04	101430 X	23826	-0-	-77604	-0-	92	1	20721	2	N	2739	3214	1			390
						3013	9									
05	104811 X	20995	-0-	-83816	-0-	103	1	18631	2	N	2055	2146	1			299
						2261	9									
06	101430 X	10968	-0-	-90462	-0-	69	1	9979	2	N	836	361	1			774
						920	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131936 X	83256	-0-	-48680	-0-	270	1	72237	2	N	9772	10353	1			723
						10749	9									
02	119168 X	67543	-0-	-51625	-0-	242	1	58844	2	N	7688	7776	1			635
						8457	9									
03	131936 X	71864	-0-	-60072	-0-	272	1	62909	2	N	7894	7722	1			807
						8683	9									
04	127680 X	63250	-0-	-64430	-0-	247	1	55756	2	N	6588	6621	1			774
						7247	9									
05	131936 X	54757	-0-	-77179	-0-	269	1	48341	2	N	5588	5752	1			610
						6147	9									
06	127680 X	30403	-0-	-97277	-0-	188	1	27208	2	N	2734	1973	1			1371
						3007	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89257 X	89257	-0-	-0-	-0-	145	1	74382	2	N	13391	14171	1			550
						14730	9									
02	79324 X	76433	-0-	-2891	-0-	128	1	64045	2	N	11145	10896	1			799
						12260	9									
03	87823 X	80609	-0-	-7214	-0-	130	1	67465	2	N	11831	11190	1			1440
						13014	9									
04	84990 X	76150	-0-	-8840	-0-	153	1	63945	2	N	10956	11355	1			1041
						12052	9									
05	87823 X	79778	-0-	-8045	-0-	173	1	67692	2	N	10830	10941	1			930
						11913	9									
06	84990 X	63486	-0-	-21504	-0-	239	1	53759	2	N	8625	8209	1			1346
						9488	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92659 X	39121	-0-	-53538	-0-	69	1	35411	2	N	3310	3821	1			334
						3641	9									
02	83692 X	31457	-0-	-52235	-0-	57	1	28479	2	N	2655	2565	1			424
						2921	9									
03	92659 X	32142	-0-	-60517	-0-	56	1	29020	2	N	2787	2521	1			690
						3066	9									
04	89670 X	28794	-0-	-60876	-0-	62	1	26070	2	N	2420	2334	1			776
						2662	9									
05	92659 X	24839	-0-	-67820	-0-	58	1	22722	2	N	1872	2154	1			494
						2059	9									
06	89670 X	232	-0-	-89438	-0-	1	1	206	2	N	23	175	1			342
						25	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81003	X	44416	-0-	-36587	-0-	76	1	38726	2	N	5104	5656	1			383
							5614	9									
02	73164	X	37409	-0-	-35755	-0-	65	1	32866	2	N	4071	4038	1			416
							4478	9									
03	81003	X	38306	-0-	-42697	-0-	64	1	33450	2	N	4356	3977	1			795
							4792	9									
04	78390	X	33991	-0-	-44399	-0-	71	1	29725	2	N	3814	3938	1			671
							4195	9									
05	81003	X	30939	-0-	-50064	-0-	70	1	27150	2	N	3381	3401	1			651
							3719	9									
06	78390	X	3944	-0-	-74446	-0-	16	1	3602	2	N	296	529	1			418
							326	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

01	30442	X	16063	-0-	-14379	-0-	178	1	12722	2	N	2875	2935	0			566
							3163	9									
02	27496	X	16947	-0-	-10549	-0-	172	1	13341	2	N	3122	3123	0			565
							3434	9									
03	30442	X	19385	-0-	-11057	-0-	194	1	15463	2	N	3389	3354	0			600
							3728	9									
04	29460	X	12508	-0-	-16952	-0-	162	1	10117	2	N	2026	2528	0			98
							2229	9									
05	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	-0-					98
06	29460	X	3619	-0-	-25841	-0-	78	1	2826	2	N	650	306	0			442
							715	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

01	0	W	3090	-0-	3090	197703	143	1	2504	2	N	403	664	0			397
							443	9									
02	0	W	6216	-0-	6216	203919	4944	2	1272	9	N	1156	1001	0			552
*03	0	W	35699	-0-	35699	239618	245	1	29661	2	N	5266	5246	0			572
							5793	9									
04	0	W	26379	-0-	26379	265997	213	1	22085	2	N	3710	3633	0	4	8	645
							4081	9									
05	0	W	22747	-0-	22747	288744	179	1	18804	2	N	3422	3245	0			822
							3764	9									
06	0	W	24450	-0-	24450	313194	211	1	20485	2	N	3413	3853	0			382
							3754	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
*08	34679	X	34679	-0-	-0-	-0-	28138	2	6541	9	N	5946	1519	0	3876	1	551
*09	25214	X	25214	-0-	-0-	-0-	20676	2	4538	9	N	4125	4066	0			610
*10	20936	X	20936	-0-	-0-	-0-	16463	2	4473	9	N	4066	4076	0			600
*11	21595	X	21595	-0-	-0-	-0-	197	1	17014	2	N	3985	4216	0			369
							4384	9									
*12	19830	X	19830	-0-	-0-	-0-	189	1	15769	2	N	3520	3431	0			458
							3872	9									
*01	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	15	1	1015	2	N	244	371	0			331
							268	9									
*02	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	61	1	9081	2	N	2265	2103	0			493
							2492	9									
*03	23936	X	23936	-0-	-0-	-0-	193	1	18683	2	N	4600	4486	0			607
							5060	9									
*04	19207	X	19207	-0-	-0-	-0-	390	1	15272	2	N	3223	3423	0			407
							3545	9									
*05	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	424	1	13939	2	N	2884	2816	0			475
							3172	9									
*06	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	422	1	12529	2	N	2363	2544	0			294
							2599	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

*07	44374	X	44374	-0-	-0-	-0-	34600	2	9774	9	N	8885	8291	1	35	8	559
*08	36836	X	36836	-0-	-0-	-0-	29609	2	7227	9	N	6570	2109	0	4548	1	471
													1	8			
*09	32460	X	26422	-0-	-6038	-0-	20947	2	5475	9	N	4977	5011	0			437
*10	33542	X	21222	-0-	-12320	-0-	16141	2	5081	9	N	4619	4386	0			670
*11	32460	X	21894	-0-	-10566	-0-	193	1	16674	2	N	4570	4869	0			371
							5027	9									
*12	33542	X	23229	-0-	-10313	-0-	214	1	17932	2	N	4621	4540	0			452
							5083	9									
*01	33542	X	2004	-0-	-31538	-0-	24	1	1563	2	N	379	392	0			439
							417	9									
*02	30296	X	13771	-0-	-16525	-0-	69	1	10205	2	N	3179	3100	0			518
							3497	9									
*03	33542	X	25923	-0-	-7619	-0-	210	1	20229	2	N	4985	5152	0			351
							5484	9									
*04	32460	X	20844	-0-	-11616	-0-	420	1	16441	2	N	3621	3499	0			473
							3983	9									
*05	33542	X	16278	-0-	-17264	-0-	387	1	12742	2	N	2863	2983	0			353
							3149	9									
*06	32460	X	15206	-0-	-17254	-0-	388	1	11544	2	N	2976	2917	0			412
							3274	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
*07	31223	X	31223	-0-	-0-	-0-	24559	2	6664	9	N	6058	1635	0	4235	1	131
													57	8			
*08	26721	X	26721	-0-	-0-	-0-	19942	2	6779	9	N	6163	5754	0			540
*09	25643	X	25643	-0-	-0-	-0-	20417	2	5226	9	N	4751	4976	0			315
*10	30487	X	30487	-0-	-0-	-0-	25405	2	5082	9	N	4620	4427	0			508
*11	27686	X	27686	-0-	-0-	-0-	23998	2	3688	9	N	3353	3455	0			406
*12	20451	X	20451	-0-	-0-	-0-	17661	2	2790	9	N	2536	2345	0			597
*01	20088	X	10695	-0-	-9393	-0-	9295	2	1400	9	N	1273	1215	0			655
*02	18144	X	18030	-0-	-114	-0-	14936	2	3094	9	N	2813	3051	0			417
*03	20088	X	19213	-0-	-875	-0-	140	1	16279	2	N	2540	2588	0			369
							2794	9									
*04	19440	X	15299	-0-	-4141	-0-	340	1	12880	2	N	1890	1889	0			370
							2079	9									
*05	20088	X	5847	-0-	-14241	-0-	71	1	4680	2	N	996	770	0	29	8	567
							1096	9									
*06	19440	X	16	-0-	-19424	-0-	16	2			N	-0-					567

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
*07	51340	X	51340	-0-	-0-	-0-	36926	2	14414	9	N	13104	4319	0	8195	1	564
													26	8			
*08	46913	X	46913	-0-	-0-	-0-	35717	2	11196	9	N	10178	8606	0	1451	1	678
													7	8			
*09	38700	X	37184	-0-	-1516	-0-	28626	2	8558	9	N	7780	7365	0			1093
*10	39990	X	27927	-0-	-12063	-0-	74	1	21329	2	N	5931	5722	0	711	1	591
							6524	9									
*11	38700	X	31604	-0-	-7096	-0-	129	1	24198	2	N	6615	6555	0			651
							7277	9									
*12	39990	X	24580	-0-	-15410	-0-	159	1	18444	2	N	5434	5589	0			496
							5977	9									
*01	39990	X	20384	-0-	-19606	-0-	104	1	15010	2	N	4791	4648	0			639
							5270	9									
*02	36120	X	19090	-0-	-17030	-0-	101	1	14124	2	N	4423	4432	0			630
							4865	9									
*03	39990	X	20454	-0-	-19536	-0-	164	1	15427	2	N	4421	4438	0			613
							4863	9									
*04	38700	X	17981	-0-	-20719	-0-	159	1	13457	2	N	3968	4017	0			564
							4365	9									
*05	39990	X	4052	-0-	-35938	-0-	52	1	3011	2	N	899	1162	0			301
							989	9									
*06	38700	X	-0-	-0-	-38700	-0-					N	26					327

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 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
*07	34181	X	34181	-0-	-0-	-0-	23838	2	10343	9	N	9403	8590	1	10	8	855
*08	80064	X	80064	-0-	-0-	-0-	64391	2	15673	9	N	14248	14601	1			502
*09	66095	X	66095	-0-	-0-	-0-	48862	2	17233	9	N	15666	17	0	15484	1	667
*10	69744	X	69744	-0-	-0-	-0-	53846	2	15898	9	N	14453	3853	0	10977	1	290
*11	59912	X	59912	-0-	-0-	-0-	46944	2	12968	9	N	11789	11612	0			467
*12	51443	X	51443	-0-	-0-	-0-	40109	2	11334	9	N	10304	10103	0			668
*01	44884	X	44884	-0-	-0-	-0-	34841	2	10043	9	N	9130	9196	0			602
*02	40960	X	40960	-0-	-0-	-0-	398	1	31678	2	N	8076	8116	0			562
							8884	9									
*03	41205	X	41205	-0-	-0-	-0-	267	1	31942	2	N	8178	8220	0			520
							8996	9									
*04	36719	X	36719	-0-	-0-	-0-	213	1	28431	2	N	7341	7314	0			547
							8075	9									
*05	18155	X	18155	-0-	-0-	-0-	151	1	14286	2	N	3380	3230	0			697
							3718	9									
*06	35966	X	35966	-0-	-0-	-0-	247	1	27226	2	N	7721	8141	0			277
							8493	9									

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. N/A

*07	52160	X	52160	-0-	-0-	-0-	36539	2	15621	9	N	14201	4803	0	8612	1	748
													38	8			
*08	49917	X	49917	-0-	-0-	-0-	37485	2	12432	9	N	11302	10370	0	1085	1	595
*09	28354	X	28354	-0-	-0-	-0-	21473	2	6881	9	N	6255	6533	0			317
*10	37826	X	37826	-0-	-0-	-0-	97	1	27768	2	N	9055	9076	0			296
							9961	9									
*11	34817	X	34817	-0-	-0-	-0-	141	1	26361	2	N	7559	7260	0			595
							8315	9									
*12	31854	X	31854	-0-	-0-	-0-	208	1	24034	2	N	6920	6932	0			583
							7612	9									
*01	26587	X	26587	-0-	-0-	-0-	136	1	19638	2	N	6194	6183	0			594
							6813	9									
*02	23561	X	23561	-0-	-0-	-0-	126	1	17597	2	N	5307	5251	0			650
							5838	9									
*03	24684	X	24684	-0-	-0-	-0-	197	1	18534	2	N	5412	5595	0			467
							5953	9									
*04	22526	X	22526	-0-	-0-	-0-	199	1	16859	2	N	4971	4811	0			627
							5468	9									
*05	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	65	1	3810	2	N	1131	1339	0			419
							1244	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					419

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

*01	151554	X	151554	-0-	-0-	-0-	130399	2	21155	9	Y	19232	19115	0			542
*02	153142	X	153142	-0-	-0-	-0-	132778	2	20364	9	Y	18513	18517	0			538
*03	104537	X	104537	-0-	-0-	-0-	90913	2	13624	9	Y	12385	12254	0			669
*04	92691	X	92691	-0-	-0-	-0-	80585	2	12106	9	Y	11005	11370	0			304
*05	121592	X	121592	-0-	-0-	-0-	105808	2	15784	9	Y	14349	14361	0			292
*06	109523	X	109523	-0-	-0-	-0-	95480	2	14043	9	Y	12766	12771	0			287

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 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
01	21824	X	21090	-0-	-734	-0-	18431	2	2659	9	N	2417	2131	1			482
02	19684	X	849	-0-	-18835	-0-	18	1	798	2	N	30	320	1			192
							33	9									
03	21793	X	12318	-0-	-9475	-0-	28	1	10953	2	Y	1215	1402	1	1	8	4
							1337	9									
04	20400	X	12684	-0-	-7716	-0-	11339	2	1345	9	Y	1223	954	1			273
*05	21080	X	6424	-0-	-14656	-0-	5603	3	821	9	Y	746	856	1	1	8	162
06	20400	X	1016	-0-	-19384	-0-	27	1	949	3	Y	36	156	1			43
							40	9									

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
01	17453	X	14709	-0-	-2744	-0-	14084	2	625	9	Y	568	510	1			139
02	15764	X	12720	-0-	-3044	-0-	273	1	11915	2	Y	484	520	1	42	8	61
							532	9									
03	16802	X	10768	-0-	-6034	-0-	27	1	10528	2	Y	194	212	1	29	8	14
							213	9									
04	15600	X	12920	-0-	-2680	-0-	12655	2	265	9	Y	241	223	1	9	8	23
*05	15655	X	9348	-0-	-6307	-0-	8954	3	394	9	Y	358	317	1	10	8	54
06	14220	X	10582	-0-	-3638	-0-	278	1	9644	3	Y	600	493	1			158
							660	9									

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
01	12834	X	10189	-0-	-2645	-0-	9605	2	584	9	N	531	510	1			112
02	11592	X	9907	-0-	-1685	-0-	211	1	9198	2	N	453	475	1	1	8	89
							498	9									
03	12338	X	6254	-0-	-6084	-0-	15	1	5727	2	Y	465	551	1			3
							512	9									
04	11610	X	1527	-0-	-10083	-0-	1388	2	139	9	Y	126	99	1			30
05	11005	X	4080	-0-	-6925	-0-	3703	3	377	9	Y	343	312	1			61
06	10620	X	7316	-0-	-3304	-0-	188	1	6517	3	Y	555	513	1			103
							611	9									

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
01	23932	X	18733	-0-	-5199	-0-	17697	2	1036	9	Y	942	828	1			223
02	23079	X	23079	-0-	-0-	-0-	478	1	20878	2	Y	1566	1594	1	13	8	182
							1723	9									
03	23932	X	23730	-0-	-202	-0-	56	1	21783	2	Y	1719	1820	1	3	8	78
							1891	9									
04	22667	X	22667	-0-	-0-	-0-	20592	2	2075	9	Y	1886	1829	1			135
*05	23932	X	19888	-0-	-4044	-0-	18699	3	1189	9	Y	1081	1053	1	1	8	162
06	23160	X	9547	-0-	-13613	-0-	249	1	8639	3	Y	599	553	1			206
							659	9									

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
01	32922	X	26546	-0-	-6376	-0-	24005	2	2541	9	N	2310	2342	1			300
02	29736	X	15298	-0-	-14438	-0-	310	1	13529	2	N	1326	1077	1			549
							1459	9									
*03	29543	X	28314	-0-	-1229	-0-	67	1	25942	3	Y	2095	2295	1			349
							2305	9									
*04	27030	X	25096	-0-	-1934	-0-	22876	3	2220	9	Y	2018	1750	1	1	8	616
*05	26815	X	21927	-0-	-4888	-0-	20092	3	1835	9	Y	1668	1781	1			503
06	27450	X	22784	-0-	-4666	-0-	582	1	20191	3	Y	1828	1811	1			418
							2011	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25637 X	18329	-0-	-7308	-0-	16996	2	1333	9	N	1212	1151	1			250
02	20188 X	15068	-0-	-5120	-0-	312	1	13633	2	N	1021	1068	1			203
						1123	9									
03	22351 X	15165	-0-	-7186	-0-	36	1	14038	2	Y	992	1192	1			3
						1091	9									
04	20490 X	9806	-0-	-10684	-0-	9104	2	702	9	Y	638	497	1			144
05	19220 X	14456	-0-	-4764	-0-	13448	3	1008	9	Y	916	893	1			167
06	17730 X	13613	-0-	-4117	-0-	355	1	12322	3	Y	851	848	1			170
						936	9									

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

01	19003 X	14949	-0-	-4054	-0-	13707	2	1242	9	N	1129	1080	1			235
02	16324 X	13107	-0-	-3217	-0-	273	1	11907	2	N	843	907	1			171
						927	9									
03	16678 X	13524	-0-	-3154	-0-	32	1	12290	2	Y	1093	1256	1	3	8	5
						1202	9									
04	15540 X	11476	-0-	-4064	-0-	10417	2	1059	9	Y	963	751	1			217
*05	16058 X	11133	-0-	-4925	-0-	10153	3	980	9	Y	891	930	1	4	8	174
06	14460 X	10197	-0-	-4263	-0-	260	1	9023	3	Y	831	835	1			168
						914	9									

GATES 10-DR TR2 WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

01	33015 X	18470	-0-	-14545	-0-	16393	2	2077	9	N	1888	1623	1			673
02	22092 X	15712	-0-	-6380	-0-	323	1	14120	2	N	1154	1374	1			453
						1269	9									
03	22103 X	11771	-0-	-10332	-0-	27	1	10541	2	Y	1094	1347	1			200
						1203	9									
04	20310 X	11336	-0-	-8974	-0-	10155	2	1181	9	Y	1074	838	1	1	8	435
*05	20987 X	16343	-0-	-4644	-0-	14843	3	1500	9	Y	1364	1528	1			271
06	17880 X	13296	-0-	-4584	-0-	339	1	11769	3	Y	1080	1095	1			257
						1188	9									

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

01	23312 X	22553	-0-	-759	-0-	20937	2	1616	9	Y	1469	1316	1			316
02	21392 X	20124	-0-	-1268	-0-	415	1	18126	2	Y	1439	1562	1			193
						1583	9									
03	24397 X	16258	-0-	-8139	-0-	37	1	14385	2	Y	1669	1713	1	5	8	144
						1836	9									
04	23610 X	11088	-0-	-12522	-0-	10222	2	866	9	Y	787	836	1	1	8	94
05	24397 X	98	-0-	-24299	-0-	21	3	77	9	Y	70	94	1	70	8	-0-
06	21840 X	-0-	-0-	-21840	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 10-DR TR2 WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

01	21731 X	17679	-0-	-4052	-0-	17096	2	583	9	N	530	425	1			177
02	19628 X	16237	-0-	-3391	-0-	342	1	14925	2	N	882	795	1			264
						970	9									
03	21731 X	10124	-0-	-11607	-0-	24	1	9409	2	Y	628	775	1			117
						691	9									
04	17100 X	626	-0-	-16474	-0-	624	2	2	9	Y	2	2	1			117
*05	17980 X	9214	-0-	-8766	-0-	8421	3	793	9	Y	721	610	1			228
06	17400 X	6688	-0-	-10712	-0-	175	1	6091	3	Y	384	409	1			204
						422	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	69	1	3616	2	Y	19	33	1			3
							21	9									
02	33572	X	15553	-0-	-18019	-0-	239	1	15145	2	Y	154	99	1	47	8	11
							169	9									
03	39539	X	39539	-0-	-0-	-0-	176	1	39240	2	Y	112	94	1	16	8	13
							123	9									
04	35970	X	28451	-0-	-7519	-0-	479	1	27946	2	Y	24	11	1	24	8	2
							26	9									
*05	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	183	1	20185	2	Y	22	22	8			2
							24	9									
06	38250	X	14689	-0-	-23561	-0-	109	1	14569	2	Y	10	8	1			2
							11	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

01	110949	X	885	-0-	-110064	-0-	16	1	861	2	N	7					32
							8	9									
02	9520	X	3215	-0-	-6305	-0-	49	1	3102	2	N	58					90
							64	9									
03	10044	X	8739	-0-	-1305	-0-	38	1	8390	2	N	283	335	1	1	8	37
							311	9									
04	9360	X	6611	-0-	-2749	-0-	107	1	6240	2	N	240	109	1			168
							264	9									
*05	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	59	1	6491	2	N	144	232	1	1	8	79
							158	9									
06	8460	X	5502	-0-	-2958	-0-	39	1	5190	2	N	248	184	1			143
							273	9									

GATES 10-DR TR1 WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

01	67053	X	18671	-0-	-48382	-0-	17295	3	1376	9	Y	1251	1435	1			57
02	60564	X	15295	-0-	-45269	-0-	326	1	14262	2	Y	643	687	1			13
							707	9									
03	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	32	1	12533	2	Y	678	690	1			1
							746	9									
04	18510	X	14931	-0-	-3579	-0-	13928	2	1003	9	Y	912	711	1			202
05	18662	X	14549	-0-	-4113	-0-	13474	3	1075	9	Y	977	948	1	55	8	176
06	18060	X	13654	-0-	-4406	-0-	338	1	11726	3	Y	1445	1363	1			258
							1590	9									

GATES 10-DR TR1 WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

01	0	W	13140	-0-	13140	596476	12790	2	350	9	Y	318	524	1			20
02	0	W	8898	-0-	8898	605374	196	1	8547	2	Y	141	158	1			3
							155	9									
03	0	W	380	-0-	380	605754	119	2	261	9	Y	237	88	1	152	8	-0-
04	614323	X	8569	-0-	-605754	-0-	8441	2	128	9	Y	116	25	1	82	8	9
05	15128	X	9438	-0-	-5690	-0-	9177	3	261	9	Y	237	90	1	136	8	20
06	12720	X	6045	-0-	-6675	-0-	163	1	5661	3	Y	201	183	1			38
							221	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 10-DR TR1 WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8621 - 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
01	66247	X	20407	-0-	-45840	-0-	19388	3	1019	9	Y	926	1070	1			40
02	59836	X	14720	-0-	-45116	-0-	317	1	13858	2	Y	495	525	1			10
							545	9									
03	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	40	1	15453	2	Y	360	366	1			4
							396	9									
04	19740	X	17795	-0-	-1945	-0-	17201	2	594	9	Y	540	420	1			124
05	20398	X	17669	-0-	-2729	-0-	17635	3	34	9	Y	31	117	1	8	8	30
06	19740	X	8767	-0-	-10973	-0-	240	1	8343	3	Y	167	158	1			39
							184	9									

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

01	100595	X	4869	-0-	-95726	-0-	56	1	4736	3	N	70					135
							77	9									
02	90860	X	9708	-0-	-81152	-0-	148	1	9375	2	N	168	178	1	1	8	124
							185	9									
03	100595	X	9210	-0-	-91385	-0-	41	1	9024	2	N	132	201	1	1	8	54
							145	9									
04	9330	X	6393	-0-	-2937	-0-	106	1	6160	2	N	115	82	1	2	8	85
							127	9									
05	10757	X	6658	-0-	-4099	-0-	59	1	6494	2	N	95	121	1	1	8	58
							105	9									
06	10410	X	4835	-0-	-5575	-0-	35	1	4650	2	N	136					194
							150	9									

GATES 10-DR TR1 WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

01	125674	X	21646	-0-	-104028	-0-	20726	2	920	9	Y	836	989	1			39
02	113512	X	16082	-0-	-97430	-0-	338	1	14752	2	Y	902	929	1			12
							992	9									
03	125674	X	18297	-0-	-107377	-0-	44	1	17084	2	Y	1063	1069	1			6
							1169	9									
04	26220	X	14952	-0-	-11268	-0-	13894	2	1058	9	Y	962	754	1			214
05	21638	X	15095	-0-	-6543	-0-	14053	3	1042	9	Y	947	971	1	8	8	182
06	20940	X	14612	-0-	-6328	-0-	385	1	13337	3	Y	809	828	1			163
							890	9									

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

01	0	W	15220	-0-	15220	663949	14354	2	866	9	Y	787	729	1			196
02	0	W	35640	-0-	35640	699589	750	1	32765	2	Y	1932	1910	1			218
							2125	9									
03	0	W	38383	-0-	38383	737972	94	1	36489	2	Y	1636	1780	1			74
							1800	9									
04	0	W	36432	-0-	36432	774404	34442	2	1990	9	Y	1809	1755	1			128
*05	809514	X	35110	-0-	-774404	-0-	34482	3	628	9	Y	571	606	1	1	8	92
06	38190	X	31865	-0-	-6325	-0-	858	1	29780	3	Y	1115	917	1			288
							1227	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 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
01	81747	X	35156	-0-	-46591	-0-	32380	2	2776	9	N	2524	2651	1			95
02	73836	X	33304	-0-	-40532	-0-	289	1	31079	3	N	1760	1830	1			25
							1936	9									
03	81747	X	31147	-0-	-50600	-0-	74	1	28869	2	N	2004	2013	1	8	8	8
							2204	9									
04	35880	X	26930	-0-	-8950	-0-	25059	2	1871	9	N	1701	1327	1	2	8	380
*05	37076	X	27990	-0-	-9086	-0-	26328	3	1662	9	N	1511	1592	1			299
06	35670	X	25870	-0-	-9800	-0-	680	1	23596	3	N	1449	1451	1			297
							1594	9									

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

01	0	W	29218	-0-	29218	638177	27396	2	1822	9	Y	1656	1414	1			378
02	0	W	20288	-0-	20288	658465	426	1	18622	2	Y	1127	1352	1			153
							1240	9									
03	0	W	21946	-0-	21946	680411	53	1	20648	2	Y	1132	1235	1			50
							1245	9									
04	701867	X	21456	-0-	-680411	-0-	20519	2	937	9	Y	852	842	1			60
05	29233	X	18309	-0-	-10924	-0-	17147	3	1162	9	Y	1056	967	1	1	8	148
06	28290	X	19049	-0-	-9241	-0-	502	1	17406	3	Y	1037	885	1			300
							1141	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

01	97805	X	13410	-0-	-84395	-0-	244	1	12855	2	Y	283	181	1			104
							311	9									
02	88340	X	22863	-0-	-65477	-0-	350	1	22173	2	Y	309	294	1	15	8	104
							340	9									
03	97805	X	21500	-0-	-76305	-0-	96	1	21302	2	Y	93	170	1	4	8	23
							102	9									
04	94650	X	20495	-0-	-74155	-0-	341	1	19899	2	Y	232	218	1	5	8	32
							255	9									
*05	25327	X	19086	-0-	-6241	-0-	172	1	18893	2	Y	19	35	1	2	8	14
							21	9									
06	24510	X	18816	-0-	-5694	-0-	139	1	18624	2	Y	48	46	1			13
							53	9									

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

01	70618	X	20776	-0-	-49842	-0-	19269	2	1507	9	Y	1370	1244	1			297
02	63784	X	15237	-0-	-48547	-0-	312	1	13638	2	Y	1170	1307	1			160
							1287	9									
03	70618	X	18194	-0-	-52424	-0-	45	1	17289	2	Y	782	869	1			73
							860	9									
04	68340	X	12087	-0-	-56253	-0-	11414	2	673	9	Y	612	618	1			67
05	70618	X	7725	-0-	-62893	-0-	7583	3	142	9	Y	129	135	1	9	8	52
06	20100	X	13511	-0-	-6589	-0-	358	1	12428	3	Y	659	584	1			127
							725	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 01/29/2012 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
01	102145 X	36948	-0-	-65197	-0-	34504	2	2444	9	Y	2222	1878	1			508
02	92260 X	33616	-0-	-58644	-0-	691	1	30184	2	Y	2492	2693	1			307
						2741	9									
03	102145 X	37325	-0-	-64820	-0-	337	1	33567	3	Y	3110	3280	1			137
						3421	9									
04	98850 X	32784	-0-	-66066	-0-	306	1	26826	3	Y	5138	4916	1			359
						5652	9									
*05	102145 X	31097	-0-	-71048	-0-	28733	3	2364	9	Y	2149	2178	1	2	8	328
06	36030 X	28004	-0-	-8026	-0-	734	1	25479	3	Y	1628	1445	1			512
						1791	9									

GATES 07-DR G.U. WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

01	97061 X	71101	-0-	-25960	-0-	66287	2	4814	9	N	4376	4097	1			885
02	87668 X	60691	-0-	-26977	-0-	1281	1	55946	2	N	3149	3397	1			637
						3464	9									
03	97061 X	37865	-0-	-59196	-0-	91	1	35506	3	Y	2062	2698	1			1
						2268	9									
04	93930 X	7277	-0-	-86653	-0-	6622	2	655	9	Y	595	430	1	43	8	123
*05	97061 X	28331	-0-	-68730	-0-	26168	3	2163	9	Y	1966	1724	1	49	8	316
06	68820 X	22082	-0-	-46738	-0-	577	1	20043	3	Y	1329	1373	1			274
						1462	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

*11	64440 X	22159	-0-	-42281	-0-	125	1	21738	3	Y	269	296	1			109
						296	9									
*12	66588 X	14722	-0-	-51866	-0-	140	1	14417	3	Y	150	254	1			5
						165	9									
*01	66588 X	3536	-0-	-63052	-0-	66	1	3470	3	Y	-0-	5	1			-0-
02	60144 X	25378	-0-	-34766	-0-	394	1	24958	2	Y	24	18	1			6
						26	9									
03	66588 X	19129	-0-	-47459	-0-	85	1	18825	2	Y	199	183	1			22
						219	9									
04	64440 X	16545	-0-	-47895	-0-	107	1	16330	3	Y	98	106	1			14
						108	9									
*05	66588 X	15869	-0-	-50719	-0-	141	1	15510	2	Y	198	156	1			56
						218	9									
*06	15433 X	15433	-0-	-0-	-0-	114	1	15159	2	Y	145	157	1			45
						160	9									

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

01	75578 X	24512	-0-	-51066	-0-	22921	2	1591	9	Y	1446	1233	1			332
02	68264 X	23797	-0-	-44467	-0-	494	1	21591	2	Y	1556	1697	1			191
						1712	9									
03	75578 X	25321	-0-	-50257	-0-	62	1	23993	2	Y	1151	1292	1			50
						1266	9									
04	73140 X	22825	-0-	-50315	-0-	22216	3	609	9	Y	554	567	1			37
*05	75578 X	21260	-0-	-54318	-0-	19920	3	1340	9	Y	1218	1089	1	1	8	165
06	73140 X	19190	-0-	-53950	-0-	508	1	17639	3	Y	948	826	1			289
						1043	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8265 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	56	-0-	56	56	54	2	2	9	N	2	1	1			1
02	T. A.	45898	-0-	45898	45954	950	1	41502	2	N	3133	2813	1			321
						3446	9									
*03	T. A.	63698	-0-	63698	109652	153	1	59430	2	N	3741	3894	1			168
						4115	9									
04	T. A.	55014	-0-	55014	164666	51222	2	3792	9	N	3447	3365	1			250
05	T. A.	56166	-0-	56166	220832	52736	3	3430	9	N	3118	2922	1			446
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	220832					N	NO RPT					446

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 9732 PERF. N/A

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.	3850	-0-	3850	3850	15	1	3315	2	N	473	8	8			465
						520	9									
04	T. A.	98617	-0-	98617	102467	1608	1	93776	2	Y	2939	2992	1	1	8	411
						3233	9									
05	T. A.	76691	-0-	76691	179158	674	1	74204	2	Y	1648	1778	1			281
						1813	9									
06	T. A.	55498	-0-	55498	234656	405	1	54119	2	Y	885	995	1			171
						974	9									

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

01	82832 X	26309	-0-	-56523	-0-	24359	2	1950	9	N	1773	1105	1			766
02	74816 X	42867	-0-	-31949	-0-	889	1	38821	2	N	2870	3110	1	4	8	522
						3157	9									
03	82832 X	42216	-0-	-40616	-0-	100	1	38830	2	N	2987	3054	1	4	8	451
						3286	9									
04	80160 X	27493	-0-	-52667	-0-	26085	2	1408	9	N	1280	1541	1	1	8	189
05	82832 X	31606	-0-	-51226	-0-	327	1	29658	3	N	1474	606	1			1057
						1621	9									
06	80160 X	39811	-0-	-40349	-0-	1055	1	36614	3	N	1947	1710	1			1294
						2142	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

*07	33461 X	33461	-0-	-0-	-0-	31402	3	2059	9	N	1872	1644	1			299
*08	21269 X	21269	-0-	-0-	-0-	19866	3	1403	9	N	1275	1558	1			16
*09	92580 X	35655	-0-	-56925	-0-	33848	3	1807	9	Y	1643	1547	1			112
*10	95666 X	22205	-0-	-73461	-0-	1401	1	19573	2	Y	1119	1184	1			47
						1231	9									
*11	92580 X	29221	-0-	-63359	-0-	159	1	27719	2	Y	1221	1198	1			70
						1343	9									
*12	95666 X	10312	-0-	-85354	-0-	98	1	10131	2	Y	75	134	1			11
						83	9									
*01	95666 X	18278	-0-	-77388	-0-	323	1	16981	2	Y	885	717	1			179
						974	9									
*02	86408 X	29855	-0-	-56553	-0-	447	1	28273	2	Y	1032	1032	1			179
						1135	9									
*03	95666 X	12248	-0-	-83418	-0-	53	1	11848	2	Y	315	434	1			59
						347	9									
*04	92580 X	22539	-0-	-70041	-0-	372	1	21670	2	Y	452	354	1			157
						497	9									
*05	95666 X	17156	-0-	-78510	-0-	150	1	16518	2	Y	444	565	1			36
						488	9									
*06	92580 X	NO RPT	-0-	-92580	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR GU M WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	29201	-0-	29201	29201	820	1	26127	2	Y	2049	1672	1			377
						2254	9									
11	T. A.	59995	-0-	59995	89196	866	1	54477	2	Y	4229	4354	1			252
						4652	9									
12	T. A.	54668	-0-	54668	143864	50671	3	3997	9	Y	3634	3183	1			703
01	T. A.	46642	-0-	46642	190506	43736	2	2906	9	Y	2642	3216	1			129
02	T. A.	40787	-0-	40787	231293	859	1	37543	2	Y	2168	2259	1			34
						2385	9									
03	T. A.	46487	-0-	46487	277780	113	1	43673	2	Y	2455	2605	1			9
						2701	9									
04	T. A.	42088	-0-	42088	319868	39497	2	2591	9	Y	2355	1840	1			524
05	T. A.	39467	-0-	39467	359335	37087	3	2380	9	Y	2164	2266	1			422
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	359335					Y	NO RPT					422

GATES 07-DR GU N WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	25617	-0-	25617	25617	725	1	23092	2	Y	1636	1335	1			301
						1800	9									
11	T. A.	42496	-0-	42496	68113	618	1	38858	2	Y	2745	2826	1			220
						3020	9									
12	T. A.	50181	-0-	50181	118294	46974	3	3207	9	Y	2915	2569	1			566
01	T. A.	41939	-0-	41939	160233	39238	2	2701	9	Y	2455	2903	1			118
02	T. A.	35723	-0-	35723	195956	765	1	33399	2	Y	1417	1503	1			25
						1559	9									
03	T. A.	39674	-0-	39674	235630	97	1	37767	2	Y	1645	1745	1			8
						1810	9									
04	T. A.	34489	-0-	34489	270119	32607	2	1882	9	Y	1711	1335	1			384
05	T. A.	30784	-0-	30784	300903	29037	3	1747	9	Y	1588	1659	1			313
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	300903					Y	NO RPT					313

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	1035	-0-	1035	1035	7	1	963	3	N	59					59
						65	9									
01	T. A.	71280	-0-	71280	72315	65700	2	5580	9	Y	5073	4871	1			261
02	T. A.	67828	-0-	67828	140143	1395	1	60949	2	Y	4985	4956	1	9	8	281
						5484	9									
03	T. A.	71999	-0-	71999	212142	170	1	66084	2	Y	5223	5220	1	1	8	283
						5745	9									
04	T. A.	67451	-0-	67451	279593	62556	2	4895	9	Y	4450	4369	1	1	8	363
05	T. A.	65799	-0-	65799	345392	61885	3	3914	9	Y	3558	3392	1	10	8	519
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	345392					Y	NO RPT					519

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 8063 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	72253	-0-	72253	72253	66712	2	5541	9	Y	5037	4782	1			255
02	T. A.	70413	-0-	70413	142666	1451	1	63381	2	Y	5074	5044	1			285
						5581	9									
03	T. A.	71982	-0-	71982	214648	171	1	66512	2	Y	4817	4839	1			263
						5299	9									
04	T. A.	66589	-0-	66589	281237	62185	2	4404	9	Y	4004	3940	1			327
05	T. A.	65372	-0-	65372	346609	61444	3	3928	9	Y	3571	3377	1			521
06	T. A.	62315	-0-	62315	408924	1639	1	56863	3	Y	3466	3197	1			790
						3813	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 9076 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	45435	-0-	45435	45435	30	1	45405	2	N	-0-					-0-
11	T. A.	126011	-0-	126011	171446	720	1	125289	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	T. A.	115794	-0-	115794	287240	1111	1	114505	2	N	162	189	1			168
						178	9									
01	T. A.	111398	-0-	111398	398638	2076	1	109143	2	N	163	99	1			232
						179	9									
02	T. A.	95393	-0-	95393	494031	1482	1	93777	2	N	122	190	1	1	8	163
						134	9									
03	T. A.	100347	-0-	100347	594378	449	1	99786	2	N	102	185	1	1	8	79
						112	9									
04	T. A.	89760	-0-	89760	684138	1511	1	88117	2	N	120	30	1	1	8	168
						132	9									
05	T. A.	91899	-0-	91899	776037	827	1	90977	2	N	86	185	1	1	8	68
						95	9									
06	T. A.	83693	-0-	83693	859730	621	1	82993	2	N	72					140
						79	9									

LONG, A.G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF. N/A

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

01	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	1100	1	4065	2	N	1264	1234	1			129
						540	4	1390	9							
02	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	1891	1	5608	2	N	1622	1616	1			135
						1784	9									
03	6727 X	3748	-0-	-2979	-0-	222	1	1470	2	N	1654	1624	1			165
						237	4	1819	9							
04	9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	957	1	6977	2	N	1697	1621	1			241
						1867	9									
05	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	903	1	6213	2	N	1678	1748	1			171
						659	4	1846	9							
*06	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	891	1	5925	2	N	1483	1531	1			123
						590	4	1631	9							

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

01	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	1567	1	5795	2	N	1958	1950	1			199
						770	4	2154	9							
02	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	1989	1	5895	2	N	1867	1911	1			155
						2054	9									
03	7006 X	2902	-0-	-4104	-0-	108	1	710	2	N	1790	1766	1			179
						115	4	1969	9							
04	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	1014	1	7396	2	N	2059	1946	1			292
						2265	9									
05	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	1043	1	7175	2	N	1759	1871	1			180
						761	4	1935	9							
*06	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	1001	1	6658	2	N	1492	1548	1			124
						664	4	1641	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7905	X	6536	-0-	-1369	-0-	984	1	3640	2	N	1298	1306	1			132
							484	4	1428	9							
02	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	1550	1	4595	2	N	1459	1470	1			121
							1605	9									
03	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	2067	1	13681	2	N	1413	1393	1			141
							2213	4	1554	9							
04	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	937	1	6826	2	N	1322	1275	1			188
							1454	9									
05	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	907	1	6243	2	N	1492	1528	1			152
							662	4	1641	9							
*06	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	842	1	5591	2	N	1251	1299	1			104
							558	4	1376	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
01	12493	X	10945	-0-	-1548	-0-	1106	1	7554	3	Y	2077	2084	1			86
							2285	9									
02	11284	X	6059	-0-	-5225	-0-	637	1	4177	3	Y	1132	1156	1			62
							1245	9									
03	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-	58	1			4
04	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	26	20	1			10
05	11284	X	3120	-0-	-8164	-0-	773	1	859	3	Y	1353	1352	1			11
							1488	9									
06	10590	X	2903	-0-	-7687	-0-	606	1	1070	3	Y	1115	1092	1			34
							1227	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
01	5177	X	4436	-0-	-741	-0-	686	1	3139	3	N	555	513	1			422
							611	9									
02	4676	X	4103	-0-	-573	-0-	619	1	2967	3	N	470	519	1			373
							517	9									
03	5146	X	4428	-0-	-718	-0-	686	1	3183	3	N	508	688	1			193
							559	9									
04	4980	X	4628	-0-	-352	-0-	664	1	3445	3	N	472	362	1			303
							519	9									
05	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	686	1	3689	3	N	465	530	1	1	8	237
							512	9									
*06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	664	1	3533	3	N	427	356	1			308
							470	9									

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
01	32663	X	32663	-0-	-0-	-0-	1367	1	26621	3	Y	4250	4237	1			193
							4675	9									
02	18797	X	18797	-0-	-0-	-0-	806	1	14926	3	Y	2786	2820	1			159
							3065	9									
03	8990	X	65	-0-	-8925	-0-	4	1	58	3	Y	3	149	1			13
							3	9									
04	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	407	1	7973	3	Y	1082	1064	1			31
							1190	9									
05	8990	X	5937	-0-	-3053	-0-	213	1	4815	3	Y	826	850	1			7
							909	9									
06	8700	X	1961	-0-	-6739	-0-	171	1	1170	3	Y	564	553	1			18
							620	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
01	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	566	1	4460	3	N	385	356	1			166
							424	9									
02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	507	1	4067	3	N	280	182	1			264
							308	9									
03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	583	1	5153	3	N	296	354	1	4	8	202
							326	9									
04	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	548	1	5756	3	N	280	187	1			295
							308	9									
05	5828	X	5576	-0-	-252	-0-	546	1	4755	3	N	250	193	1			352
							275	9									
*06	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	567	1	6716	3	N	311	519	1			144
							342	9									

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

01	2666	X	2398	-0-	-268	-0-	1160	1	1019	3	N	199	171	1			190
							219	9									
02	2828	X	1567	-0-	-1261	-0-	968	1	414	3	N	168	1	1			357
							185	9									
03	3131	X	1946	-0-	-1185	-0-	1147	1	579	3	N	200	316	1	7	8	234
							220	9									
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	172	170	1			236
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	179	172	1			243
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	155	167	1			231

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	374	1	2474	3	Y	842	913	1			290
							926	9									
02	2660	X	1760	-0-	-900	-0-	179	1	1226	3	Y	323	451	1			162
							355	9									
03	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	627	1	5424	3	Y	1965	1352	1			775
							2162	9									
04	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	516	1	5395	3	Y	1645	1708	1			712
							1810	9									
05	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	498	1	5645	3	Y	1390	1509	1			593
							1529	9									
*06	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	439	1	4607	3	Y	1123	1096	1			620
							1235	9									

GLASS A WELL #: 2801H RRCID -> 264690 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5034 PERF. 8137 - 10562

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274

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
01	0	W	7413	-0-	7413	252426	309	1	6013	3	N	992	998	1			40
							1091	9									
02	0	W	7339	-0-	7339	259765	317	1	5876	3	N	1042	1027	1			55
							1146	9									
03	269054	X	9289	-0-	-259765	-0-	450	1	7182	3	Y	1506	1145	1	336	8	80
							1657	9									
04	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	346	1	6779	3	Y	1193	1247	1			26
							1312	9									
05	8401	X	7835	-0-	-566	-0-	275	1	6228	3	Y	1211	1226	1			13
							1332	9									
06	9000	X	7945	-0-	-1055	-0-	297	1	6313	3	Y	1214	1187	1			40
							1335	9									

PRITCHETT WELL #: 3201H RRCID -> 265719 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 8096 - 10535

01	0	W	1352	-0-	1352	28446	1014	1	247	3	N	83	1	1			183
							91	9									
02	0	W	-0-	-0-	-0-	28446					N	37	128	1			92
03	29796	X	1350	-0-	-28446	-0-	984	1	299	3	N	61	1	1			152
							67	9									
04	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	1182	1	805	3	N	63	3	1			212
							69	9									
05	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1278	1	617	3	N	73	3	1			282
							80	9									
*06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	1217	1	1440	3	N	75	5	1			352
							83	9									

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

01	0	W	7950	-0-	7950	103181	280	1	5463	3	Y	2006	2012	1			81
							2207	9									
02	107202	X	4021	-0-	-103181	-0-	147	1	2723	3	Y	1046	1072	1			55
							1151	9									
03	798	X	798	-0-	-0-	-0-	33	1	531	3	Y	213	247	1	4	8	17
							234	9									
04	9330	X	3211	-0-	-6119	-0-	92	1	1798	3	Y	1201	1189	1			29
							1321	9									
05	9207	X	3767	-0-	-5440	-0-	86	1	1953	3	Y	1571	1587	1			13
							1728	9									
06	7680	X	4296	-0-	-3384	-0-	111	1	2348	3	Y	1670	1633	1			50
							1837	9									

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 12270

01	0	W	7112	-0-	7112	132880	281	1	5467	3	Y	1240	1242	1			53
							1364	9									
02	0	W	6994	-0-	6994	139874	285	1	5268	3	Y	1310	1291	1			72
							1441	9									
03	147356	X	7482	-0-	-139874	-0-	363	1	5784	3	Y	1214	1197	1			89
							1335	9									
04	8070	X	6186	-0-	-1884	-0-	249	1	4874	3	Y	966	1032	1			23
							1063	9									
05	8060	X	5703	-0-	-2357	-0-	190	1	4302	3	Y	1101	1118	1			6
							1211	9									
06	7500	X	5762	-0-	-1738	-0-	220	1	4663	3	Y	799	778	1			27
							879	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	4041	-0-	4041	103023	154	1	2992	3	N	814	789	1			43
							895	9									
02	0	W	6319	-0-	6319	109342	270	1	4989	3	N	964	974	1			33
							1060	9									
03	115292	X	5950	-0-	-109342	-0-	283	1	4510	3	Y	1052	1049	1			40
							1157	9									
04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	214	1	4188	3	Y	1015	993	1			62
							1117	9									
05	7068	X	5376	-0-	-1692	-0-	185	1	4194	3	Y	906	942	1			26
							997	9									
06	6780	X	5346	-0-	-1434	-0-	199	1	4220	3	Y	843	826	1			43
							927	9									

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4982	-0-	4982	265712	195	1	3806	3	N	892	875	1			47
							981	9									
02	271394	X	5682	-0-	-265712	-0-	233	1	4315	3	N	1031	1044	1			34
							1134	9									
03	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	296	1	4720	3	Y	1201	1196	1			39
							1321	9									
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	247	1	4837	3	Y	1134	1102	1			71
							1247	9									
05	6355	X	6224	-0-	-131	-0-	215	1	4864	3	Y	1041	1082	1			30
							1145	9									
*06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	240	1	5092	3	Y	911	894	1			47
							1002	9									

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9416	-0-	9416	175264	403	1	7856	3	N	1052	1036	1			58
							1157	9									
02	0	W	6315	-0-	6315	181579	272	1	5041	3	N	911	938	1			31
							1002	9									
03	189316	X	7737	-0-	-181579	-0-	382	1	6098	3	Y	1143	1135	1			38
							1257	9									
04	10530	X	7349	-0-	-3181	-0-	300	1	5870	3	Y	1072	1042	1			68
							1179	9									
05	10881	X	7485	-0-	-3396	-0-	270	1	6104	3	Y	1010	1050	1			28
							1111	9									
06	9120	X	7334	-0-	-1786	-0-	281	1	5963	3	Y	991	968	1			51
							1090	9									

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
01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	909	1	851	3	N	447	519	1			108
							492	9									
02	14B2 EXT		2415	-0-	2415	2415	886	1	1135	3	N	358	331	1			135
							394	9									
03	5691	X	3276	-0-	-2415	-0-	1165	1	1647	3	N	422	483	1			74
							464	9									
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	1237	1	1452	3	N	422	347	1			149
							464	9									
05	14B2 EXT		3607	-0-	3607	3607	1220	1	1954	3	N	394	344	1	4	8	195
							433	9									
06	14B2 EXT		2557	-0-	2557	6164	1047	1	1148	3	N	329	339	1			185
							362	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COMANCHE WELL #: 501H RRCID -> 265728 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 406 PERF. 5240 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	26925					N	87					347
02	0	W	-0-	-0-	-0-	26925					N	77	169	1	17	8	238
03	26925	X	-0-	-0-	-26925	-0-					N	49					287
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	73	170	1			190
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	107	4	8			293
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	175	1			208

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	1508	-0-	1508	58007	572	1	638	3	N	271	341	1			192
							298	9									
02	59818	X	1811	-0-	-58007	-0-	526	1	1012	3	N	248	175	1			265
							273	9									
03	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	471	1	1369	3	N	248	345	1	4	8	164
							273	9									
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	199	176	1			187
05	2015	X	865	-0-	-1150	-0-	453	1	244	3	N	153	170	1			170
							168	9									
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	200	165	1			205

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8648	-0-	8648	77937	2029	1	6320	3	N	272	10	1			617
							299	9									
02	0	W	3902	-0-	3902	81839	1344	1	2420	3	N	125	363	1			379
							138	9									
03	81839	X	-0-	-0-	-81839	-0-					N	134	354	1	3	8	156
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	155	178	1			133
05	7347	X	1744	-0-	-5603	-0-	558	1	1035	3	N	137	3	1			267
							151	9									
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	127	175	1			219

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
01	0	W	4734	-0-	4734	74483	604	1	3969	2	N	146					322
							161	9									
02	0	W	3504	-0-	3504	77987	493	1	2956	2	N	50					372
							55	9									
03	81171	X	3184	-0-	-77987	-0-	568	1	2531	2	N	77					449
							85	9									
04	5700	X	3739	-0-	-1961	-0-	740	1	2929	2	N	64	167	1			346
							70	9									
05	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	570	1	4543	2	N	85					431
							94	9									
*06	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	616	1	4291	2	N	63	163	1			331
							69	9									

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 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
01	0	W	5564	-0-	5564	124761	592	1	4723	3	N	226	180	1			237
							249	9									
02	129099	X	4338	-0-	-124761	-0-	529	1	3618	3	N	174	339	1			72
							191	9									
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	592	1	5202	3	N	192	10	1			254
							211	9									
04	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	565	1	6085	3	N	201	356	1			99
							221	9									
05	5549	X	5277	-0-	-272	-0-	544	1	4550	3	N	166	20	1			245
							183	9									
06	5820	X	5713	-0-	-107	-0-	573	1	4803	3	N	306	182	1			369
							337	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	6694	-0-	-1614	-0-	1206	1	4947	3	N	492	449	1			292
							541	9									
02	7504	X	4135	-0-	-3369	-0-	933	1	2818	3	N	349	161	1			480
							384	9									
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	1115	1	2991	3	Y	334	674	1			140
							367	9									
04	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	1082	1	3611	3	Y	452	313	1			279
							497	9									
05	6696	X	5531	-0-	-1165	-0-	1187	1	3900	3	Y	404	474	1	4	8	205
							444	9									
*06	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	1154	1	5681	3	Y	392	413	1			184
							431	9									

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	109					243
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	75					318
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	55					373
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					462
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	167	1	8	8	398
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	167	1			321

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

01	57567	X	24001	-0-	-33566	-0-	1046	1	20373	3	Y	2347	2337	1			114
							2582	9									
02	51996	X	23831	-0-	-28165	-0-	1067	1	19752	3	Y	2738	2687	1			165
							3012	9									
03	57567	X	27702	-0-	-29865	-0-	1380	1	22013	3	Y	3771	3653	1			283
							161	4	4148	9							
04	55710	X	9538	-0-	-46172	-0-	395	1	7744	3	Y	1272	1548	1			7
							1399	9									
05	57567	X	4404	-0-	-53163	-0-	146	1	3298	3	Y	873	868	1			12
							960	9									
06	26820	X	9620	-0-	-17200	-0-	344	1	7298	3	Y	1798	1751	1			59
							1978	9									

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

01	40362	X	30206	-0-	-10156	-0-	473	1	27372	2	Y	1877	1841	1			1078
							296	4	2065	9							
02	48977	X	48977	-0-	-0-	-0-	860	1	44816	2	Y	2824	2826	1			1076
							195	4	3106	9							
03	33387	X	29113	-0-	-4274	-0-	627	1	26947	2	Y	1366	1316	1			1126
							36	4	1503	9							
04	29220	X	25936	-0-	-3284	-0-	580	1	23661	2	Y	1477	1379	1			1224
							70	4	1625	9							
05	40362	X	26204	-0-	-14158	-0-	1420	1	22602	2	Y	1955	2180	1			999
							31	4	2151	9							
06	39060	X	22872	-0-	-16188	-0-	1375	1	19534	2	Y	1778	1674	1			1103
							7	4	1956	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
01	35371 X	6763	-0-	-28608	-0-	3608	1	1875	2	N	1164	1151	1			959
						1280	9									
02	31948 X	4713	-0-	-27235	-0-	2806	1	1366	2	N	492	660	1			791
						541	9									
03	35371 X	4787	-0-	-30584	-0-	3765	1	90	2	N	847	784	1			854
						932	9									
04	14B2 EXT	5114	-0-	5114	5114	3710	1	84	2	N	1200	743	1			1311
						1320	9									
05	14B2 EXT	2218	-0-	2218	7332	1760	1	259	2	N	181	383	1			1109
						199	9									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7332					N	-0-					1109

SHELL WESTERN E&P 774719
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

01	12214 X	288	-0-	-11926	-0-	141	1	143	3	Y	4	4	0			64
						4	9									
02	11032 X	-0-	-0-	-11032	-0-					Y	-0-					64
03	12214 X	1230	-0-	-10984	-0-	1204	3	26	4	Y	-0-					64
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					64
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					64
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	64	1			-0-

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

01	0 W	9390	-0-	9390	599308	1000	1	7127	3	Y	1133	1107	0			83
						17	4	1246	9							
02	0 W	6697	-0-	6697	606005	968	1	4661	3	Y	962	1004	0			41
						10	4	1058	9							
03	0 W	8971	-0-	8971	614976	895	1	7064	3	Y	920	895	0			66
						1012	9									
*04	0 W	14841	-0-	14841	629817	473	1	13329	3	Y	919	774	0			211
						28	4	1011	9							
*05	642737 X	12920	-0-	-629817	-0-	284	1	11710	3	Y	822	974	0			59
						22	4	904	9							
*06	23820 X	1836	-0-	-21984	-0-	193	1	1601	3	Y	35	84	1			10
						3	4	39	9							

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

01	30039 X	1746	-0-	-28293	-0-	125	1	410	3	Y	88	92	0			7
						1	4	1113	5							
02	27132 X	6108	-0-	-21024	-0-	852	1	682	3	Y	595	576	0			26
						3919	5	655	9							
03	30039 X	9304	-0-	-20735	-0-	975	1	1221	3	Y	484	475	0			35
						9	4	6567	5							
04	11400 X	10687	-0-	-713	-0-	70	1	1968	3	Y	432	403	0			64
						4	4	8170	5							
*05	13322 X	13322	-0-	-0-	-0-	100	1	4133	3	Y	997	992	1			70
						8	4	7984	5							
*06	14107 X	14107	-0-	-0-	-0-	1163	1	3802	3	Y	362	404	1			28
						7	4	8737	5							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 07/22/2012 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
01	151392 X	264	-0-	-151128	-0-	3	1	238	3	Y	20	39	0			3
						1	4	22	9							
02	36260 X	10	-0-	-36250	-0-	3	3	7	9	Y	6	9	0			-0-
03	40145 X	187	-0-	-39958	-0-	87	3	100	9	Y	91	85	0			6
04	38850 X	198	-0-	-38652	-0-	3	1	81	3	Y	104	98	0			12
						114	9									
05	40145 X	13	-0-	-40132	-0-	13	3			Y	-0-	1	1			11
06	38850 X	213	-0-	-38637	-0-	191	3	21	9	Y	19	20	1			10

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

01	206292 X	2483	-0-	-203809	-0-	19	1	2186	3	Y	248	297	0			22
						5	4	273	9							
02	36260 X	2959	-0-	-33301	-0-	7	1	2515	3	Y	397	401	0			18
						437	9									
03	40145 X	17153	-0-	-22992	-0-	19	1	15250	3	Y	1713	1612	0			119
						1884	9									
04	38850 X	14911	-0-	-23939	-0-	474	1	13357	3	Y	957	870	0			206
						27	4	1053	9							
*05	40145 X	17088	-0-	-23057	-0-	373	1	15403	3	Y	1166	1282	1			90
						29	4	1283	9							
*06	38850 X	16839	-0-	-22011	-0-	18	1	15377	3	Y	1287	1312	1			65
						28	4	1416	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

01	207123 X	2308	-0-	-204815	-0-	19	1	2063	3	Y	201	266	0			20
						5	4	221	9							
02	44128 X	-0-	-0-	-44128	-0-					Y	-0-					20
03	48856 X	5094	-0-	-43762	-0-	6	1	4286	3	Y	729	698	0			51
						802	9									
04	47280 X	21291	-0-	-25989	-0-	673	1	18980	3	Y	1451	1213	0			289
						42	4	1596	9							
05	48856 X	16532	-0-	-32324	-0-	363	1	14998	3	Y	1039	1248	1			80
						28	4	1143	9							
06	47280 X	298	-0-	-46982	-0-	294	3	1	4	Y	2	71	1			11
						2	9									

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

01	6975 X	6842	-0-	-133	-0-	249	1	5942	3	Y	579	556	0			42
						14	4	637	9							
02	34776 X	4808	-0-	-29968	-0-	222	1	4044	3	Y	491	511	0			22
						2	4	540	9							
03	38502 X	6925	-0-	-31577	-0-	231	1	6396	3	Y	270	272	0			20
						1	4	297	9							
04	37380 X	7764	-0-	-29616	-0-	247	1	6963	3	Y	491	253	0			258
						14	4	540	9							
*05	28258 X	28258	-0-	-0-	-0-	615	1	25392	3	Y	2004	2113	1			148
						47	4	2204	9							
*06	28506 X	28506	-0-	-0-	-0-	863	1	26554	3	Y	945	1039	1			54
						49	4	1040	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72664	X	4853	-0-	-67811	-0-	524	1	3819	3	Y	455	473	0			35
							9	4	501	9							
02	65632	X	2000	-0-	-63632	-0-	197	1	1390	3	Y	371	389	0			17
							5	4	408	9							
03	72664	X	5108	-0-	-67556	-0-	353	1	3979	3	Y	705	673	0			49
							776	9									
04	70320	X	11210	-0-	-59110	-0-	348	1	9823	3	Y	926	803	0			172
							20	4	1019	9							
*05	12524	X	9057	-0-	-3467	-0-	199	1	8226	3	Y	561	685	1			48
							15	4	617	9							
*06	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	937	1	8016	3	Y	554	560	1			42
							15	4	609	9							

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

01	507037	X	29255	-0-	-477782	-0-	408	1	28042	3	Y	670	671	0			50
							68	4	737	9							
02	109284	X	42234	-0-	-67050	-0-	494	1	40631	3	Y	801	816	0			35
							228	4	881	9							
03	120993	X	36419	-0-	-84574	-0-	867	1	34634	3	Y	764	744	0			55
							78	4	840	9							
04	117090	X	2881	-0-	-114209	-0-	97	1	2738	3	Y	37	69	0			23
							5	4	41	9							
05	120993	X	13239	-0-	-107754	-0-	286	1	11799	3	Y	1028	982	1			69
							23	4	1131	9							
06	117090	X	16289	-0-	-100801	-0-	277	1	14373	3	Y	1465	1462	1			72
							27	4	1612	9							

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

01	69161	X	39361	-0-	-29800	-0-	514	1	36198	3	Y	2328	2246	0			168
							88	4	2561	9							
02	62468	X	33842	-0-	-28626	-0-	341	1	31455	3	Y	1766	1853	0			81
							103	4	1943	9							
03	69161	X	15936	-0-	-53225	-0-	398	1	14990	3	Y	454	498	0			37
							49	4	499	9							
04	66930	X	9517	-0-	-57413	-0-	299	1	8436	3	Y	695	620	0			112
							17	4	765	9							
05	69161	X	16755	-0-	-52406	-0-	364	1	15015	3	Y	1225	1250	1			88
							28	4	1348	9							
06	66930	X	22383	-0-	-44547	-0-	386	1	19947	3	Y	1830	1830	1			88
							37	4	2013	9							

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

01	121303	X	47139	-0-	-74164	-0-	628	1	43216	3	Y	2900	2781	0			208
							105	4	3190	9							
02	109564	X	60572	-0-	-48992	-0-	687	1	56176	3	Y	3079	3159	0			128
							322	4	3387	9							
03	121303	X	56829	-0-	-64474	-0-	1316	1	52668	3	Y	2471	2421	0			178
							127	4	2718	9							
04	117390	X	28444	-0-	-88946	-0-	906	1	25551	3	Y	1758	1782	0			154
							53	4	1934	9							
*05	121303	X	29221	-0-	-92082	-0-	634	1	26166	3	Y	2156	2178	1			132
							49	4	2372	9							
*06	117390	X	32426	-0-	-84964	-0-	548	1	28395	3	Y	3118	3110	1			140
							53	4	3430	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497374 X	13504	-0-	-483870	-0-	208	1	12822	3	Y	403	447	0			33
						31	4	443	9							
02	119028 X	-0-	-0-	-119028	-0-					Y	8	29	0			12
03	131781 X	236	-0-	-131545	-0-	9	3	227	9	Y	206	203	0			15
04	127530 X	-0-	-0-	-127530	-0-					Y	-0-	1	0			14
05	131781 X	-0-	-0-	-131781	-0-					Y	7					21
06	127530 X	-0-	-0-	-127530	-0-					Y	-0-	21	1			-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9723 - 14675

01	T. A.	48142	-0-	48142	758329	672	1	46200	3	Y	1052	1048	0			78
						113	4	1157	9							
02	T. A.	65917	-0-	65917	824246	767	1	63526	3	Y	1206	1230	0			54
						297	4	1327	9							
03	T. A.	62547	-0-	62547	886793	1488	1	59597	3	Y	1199	1167	0			86
						143	4	1319	9							
04	T. A.	29198	-0-	29198	915991	973	1	27429	3	Y	672	662	0			96
						57	4	739	9							
05	T. A.	21278	-0-	21278	937269	461	1	19023	3	Y	1598	1583	1			111
						36	4	1758	9							
06	T. A.	49342	-0-	49342	986611	901	1	46826	3	Y	1389	1429	1			71
						87	4	1528	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

01	T. A.	31570	-0-	31570	532125	425	1	29986	3	Y	987	979	0			73
						73	4	1086	9							
02	T. A.	34038	-0-	34038	566163	385	1	32608	3	Y	950	981	0			42
						1045	9									
03	T. A.	27996	-0-	27996	594159	663	1	26131	3	Y	1037	1005	0			74
						61	4	1141	9							
04	T. A.	1634	-0-	1634	595793	56	1	1575	3	Y	-0-	60	0			14
						3	4									
05	T. A.	6864	-0-	6864	602657	148	1	6121	3	Y	531	509	1			36
						11	4	584	9							
06	T. A.	13028	-0-	13028	615685	235	1	12123	3	Y	589	589	1			36
						22	4	648	9							

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

01	59520 X	478	-0-	-59042	-0-	147	1	330	3	Y	-0-	7	0			18
						1	4									
02	53760 X	3835	-0-	-49925	-0-	742	1	2410	3	Y	595	587	0			26
						28	4	655	9							
03	59520 X	7324	-0-	-52196	-0-	1204	1	5282	3	Y	738	712	0			52
						26	4	812	9							
04	57600 X	7206	-0-	-50394	-0-	225	1	6356	3	Y	556	491	0			117
						13	4	612	9							
*05	59520 X	11497	-0-	-48023	-0-	251	1	10343	3	Y	804	861	1			60
						19	4	884	9							
06	57600 X	9313	-0-	-48287	-0-	815	1	8089	3	Y	358	390	1			28
						15	4	394	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	T. A.	3007	-0-	3007	123769	233	1	727	3	Y	307	297	0			22
						2	4	1707	5							
02	T. A.	5538	-0-	5538	129307	776	1	1277	3	Y	382	387	0			17
						3065	5	420	9							
03	14B2 EXT	12847	-0-	12847	142154	1048	1	4521	3	Y	432	418	0			31
						8	4	6795	5							
04	14B2 EXT	11905	-0-	11905	154059	76	1	2140	3	Y	280	263	0			48
						4	4	9377	5							
05	14B2 EXT	14043	-0-	14043	168102	51	1	2103	3	Y	1069	1044	1			73
						4	4	10709	5							
06	14B2 EXT	13437	-0-	13437	181539	1032	1	3466	3	Y	227	280	1			20
						6	4	8684	5							

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
01	0 W	-0-	-0-	-0-	496615					Y	-0-					206
02	0 W	-0-	-0-	-0-	496615					Y	-0-					206
03	0 W	-0-	-0-	-0-	496615					Y	-0-					206
04	0 W	-0-	-0-	-0-	496615					Y	-0-					206
*05	496615 X	-0-	-0-	-496615	-0-					Y	206					206
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	206	1			-0-

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
01	66929 X	4537	-0-	-62392	-0-	506	1	3707	3	Y	286	285	0			21
						9	4	315	9							
02	60452 X	909	-0-	-59543	-0-	80	1	727	3	Y	71	88	0			4
						24	4	78	9							
03	66929 X	33847	-0-	-33082	-0-	1835	1	31200	3	Y	712	667	0			49
						29	4	783	9							
04	23250 X	8081	-0-	-15169	-0-	255	1	7183	3	Y	569	262	0			356
						17	4	626	9							
05	24025 X	NO RPT	-0-	-24025	-0-					Y	NO RPT					356
*06	33313 X	33313	-0-	-0-	-0-	1643	1	30999	3	Y	558	611	1			32
						57	4	614	9							

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
01	T. A.	22263	-0-	22263	448215	923	1	18462	3	Y	2575	2518	0			188
						45	4	2833	9							
02	T. A.	16131	-0-	16131	464346	857	1	14246	3	Y	933	1074	0			47
						2	4	1026	9							
03	T. A.	24399	-0-	24399	488745	994	1	20882	3	Y	2292	2179	0			160
						2	4	2521	9							
*04	510557 X	21812	-0-	-488745	-0-	693	1	19551	3	Y	1388	1293	0			255
						41	4	1527	9							
05	29543 X	NO RPT	-0-	-29543	-0-					Y	NO RPT					255
06	28590 X	26580	-0-	-2010	-0-	674	1	24177	3	Y	1531	1550	1			75
						45	4	1684	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	27869	X	1028	-0-	-26841	-0-	241	1	785	3	Y	-0-	55	0			90
							2	4									
02	25172	X	-0-	-0-	-25172	-0-					Y	-0-					90
03	27869	X	-0-	-0-	-27869	-0-					Y	-0-					90
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					90
05	1922	X	1143	-0-	-779	-0-	25	1	1020	3	Y	87	85	1			6
							2	4	96	9							
*06	876	X	876	-0-	-0-	-0-	77	1	798	3	Y	-0-	3	1			3
							1	4									

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

*07	37758	X	7970	-0-	-29788	-0-	723	1	5055	3	Y	1990	1950	0			600
							3	4	2189	9							
*08	37758	X	9211	-0-	-28547	-0-	851	1	6817	3	Y	1402	1585	0			417
							1	4	1542	9							
09	36540	X	6681	-0-	-29859	-0-	766	1	5026	3	Y	808	715	0			510
							889	9									
*10	37758	X	8165	-0-	-29593	-0-	190	1	7589	3	Y	340	646	0			204
							12	4	374	9							
*11	36540	X	6138	-0-	-30402	-0-	535	1	4780	3	Y	723	856	0			71
							28	4	795	9							
*12	37758	X	-0-	-0-	-37758	-0-					Y	-0-					-0-
*01	37758	X	3948	-0-	-33810	-0-	618	1	2731	3	Y	538	660	0			49
							7	4	592	9							
*02	34104	X	-0-	-0-	-34104	-0-					Y	-0-					49
*03	37758	X	10030	-0-	-27728	-0-	854	1	4117	3	Y	1049	1023	0			75
							3905	5	1154	9							
*04	14B2	EXT	2762	-0-	2762	2762	78	1	2195	3	Y	441	442	0			74
							4	4	485	9							
*05	14B2	EXT	3015	-0-	3015	5777	67	1	2755	3	Y	171	229	0			16
							5	4	188	9							
*06	14B2	EXT	1960	-0-	1960	7737	258	1	1065	3	Y	577	560	0			33
							2	4	635	9							

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

01	90644	X	15050	-0-	-75594	-0-	609	1	12990	3	Y	1290	1234	0			93
							32	4	1419	9							
02	81872	X	10619	-0-	-71253	-0-	511	1	8652	3	Y	1317	1351	0			59
							7	4	1449	9							
03	90644	X	17362	-0-	-73282	-0-	550	1	16080	3	Y	664	673	0			50
							2	4	730	9							
04	87720	X	20636	-0-	-67084	-0-	675	1	19030	3	Y	846	661	0			235
							931	9									
*05	22475	X	21361	-0-	-1114	-0-	466	1	19233	3	Y	1478	1601	1			112
							36	4	1626	9							
*06	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	618	1	16408	3	Y	2	104	1			10
							30	4	2	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	100316	X	19357	-0-	-80959	-0-	772	1	16884	3	Y	1509	1466	0			110
							41	4	1660	9							
02	90608	X	11811	-0-	-78797	-0-	629	1	9701	3	Y	1339	1389	0			60
							8	4	1473	9							
03	100316	X	19647	-0-	-80669	-0-	690	1	17647	3	Y	1189	1163	0			86
							2	4	1308	9							
04	97080	X	20744	-0-	-76336	-0-	674	1	19013	3	Y	961	811	0			236
							1057	9									
*05	29771	X	29771	-0-	-0-	-0-	647	1	26716	3	Y	2144	2223	1			156
							50	4	2358	9							
*06	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	541	1	15070	3	Y	828	934	1			50
							28	4	911	9							

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

01	21948	X	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	-0-					208
02	19824	X	-0-	-0-	-19824	-0-					Y	-0-					208
03	21948	X	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	-0-					208
04	21240	X	-0-	-0-	-21240	-0-					Y	-0-					208
*05	961	X	318	-0-	-643	-0-	7	1	297	3	Y	12	25	0			195
							1	4	13	9							
*06	603	X	603	-0-	-0-	-0-	77	1	525	3	Y	-0-	195	1			-0-
							1	4									

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

01	25172	X	-0-	-0-	-25172	-0-					Y	-0-					-0-
02	22736	X	-0-	-0-	-22736	-0-					Y	-0-					-0-
03	25172	X	-0-	-0-	-25172	-0-					Y	-0-					-0-
04	24360	X	-0-	-0-	-24360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

01	T. A.		23142	-0-	23142	635684	1055	1	19399	3	Y	2401	2323	0			175
							47	4	2641	9							
02	T. A.		16144	-0-	16144	651828	1023	1	12899	3	Y	2011	2098	0			88
							10	4	2212	9							
03	T. A.		14444	-0-	14444	666272	669	1	12484	3	Y	1168	1170	0			86
							6	4	1285	9							
04	T. A.		25986	-0-	25986	692258	831	1	23419	3	Y	1532	1266	0			352
							51	4	1685	9							
05	T. A.		24912	-0-	24912	717170	545	1	22507	3	Y	1653	1873	1			131
							42	4	1818	9							
06	T. A.		26913	-0-	26913	744083	932	1	24574	3	Y	1238	1304	1			65
							45	4	1362	9							

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

01	81809	X	76	-0-	-81733	-0-	39	1	37	3	Y	-0-					250
02	73892	X	-0-	-0-	-73892	-0-					Y	-0-					250
03	81809	X	-0-	-0-	-81809	-0-					Y	-0-					250
04	79170	X	10	-0-	-79160	-0-	10	3			Y	-0-					250
*05	1674	X	1436	-0-	-238	-0-	33	1	1345	3	Y	51	112	1			189
							2	4	56	9							
*06	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	150	1	4839	3	Y	2	186	1			5
							9	4	2	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9605 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	1215	-0-	1215	168977	210	1	988	3	Y	14	15	0			1
						2	4	15	9							
02	T. A.	5674	-0-	5674	174651	286	1	5232	3	Y	134	129	0			6
						9	4	147	9							
03	T. A.	33160	-0-	33160	207811	1198	1	31738	3	Y	200	68	0			138
						4	4	220	9							
04	T. A.	30935	-0-	30935	238746	1056	1	29759	3	Y	53	31	0			160
						62	4	58	9							
05	T. A.	8548	-0-	8548	247294	188	1	7762	3	Y	531	646	1			45
						14	4	584	9							
06	T. A.	13916	-0-	13916	261210	1160	1	12654	3	Y	72	107	1			10
						23	4	79	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

01	104005 X	240	-0-	-103765	-0-	68	1	94	3	Y	71	46	0			31
						78	9									
02	93940 X	3281	-0-	-90659	-0-	988	1	1597	3	Y	619	623	0			27
						15	4	681	9							
03	104005 X	144	-0-	-103861	-0-	42	1	102	3	Y	-0-					27
*04	100650 X	911	-0-	-99739	-0-	31	1	865	3	Y	12	1	0			38
						2	4	13	9							
*05	521 X	521	-0-	-0-	-0-	12	1	498	3	Y	9	42	0			5
						1	4	10	9							
*06	611 X	611	-0-	-0-	-0-	43	1	479	3	Y	80	75	1			10
						1	4	88	9							

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	14667					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	14667					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	14667					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	14667					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	10798	-0-	10798	25465	213	1	9958	3	Y	569	526	0			43
						1	4	626	9							
*12	T. A.	10036	-0-	10036	35501	445	1	9115	3	Y	433	454	0			22
						476	9									
*01	T. A.	4490	-0-	4490	39991	305	1	3901	3	Y	249	251	0			20
						10	4	274	9							
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	39991					Y	-0-					20
*03	T. A.	1084	-0-	1084	41075	62	1	1018	3	Y	4	18	0			6
						4	9									
*04	T. A.	3026	-0-	3026	44101	98	1	2768	3	Y	140	112	0			34
						6	4	154	9							
*05	T. A.	2335	-0-	2335	46436	51	1	2109	3	Y	155	176	1			12
						4	4	171	9							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	46436					Y	43	47	1			3

PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

01	T. A.	576	-0-	576	54564	36	1	521	3	Y	16	34	0			3
						1	4	18	9							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	54564					Y	-0-					3
03	T. A.	1969	-0-	1969	56533	102	1	1781	3	Y	78	75	0			6
						86	9									
04	T. A.	7159	-0-	7159	63692	232	1	6552	3	Y	329	247	0			88
						13	4	362	9							
05	T. A.	925	-0-	925	64617	22	1	894	3	Y	6	74	1			19
						2	4	7	9							
06	T. A.	3522	-0-	3522	68139	164	1	3315	3	Y	30	46	1			3
						11	4	33	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	T. A.	2065	-0-	2065	125775	119	1	1846	3	Y	87	105	0			8
						4	4	96	9							
*02	125775 X	-0-	-0-	-125775	-0-					Y	-0-					8
03	56482 X	2527	-0-	-53955	-0-	138	1	2304	3	Y	77	79	0			6
						85	9									
04	54660 X	15072	-0-	-39588	-0-	491	1	13834	3	Y	654	537	0			123
						28	4	719	9							
*05	56482 X	7641	-0-	-48841	-0-	167	1	6900	3	Y	510	574	1			58
						13	4	561	9							
*06	54660 X	2969	-0-	-51691	-0-	61	1	2892	3	Y	9	55	1			12
						5	4	10	9							

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

01	T. A.	17300	-0-	17300	143929	971	1	15150	3	Y	1038	1036	0			81
						37	4	1142	9							
02	T. A.	5617	-0-	5617	149546	402	1	4799	3	Y	371	433	0			19
						8	4	408	9							
03	T. A.	23475	-0-	23475	173021	1366	1	20885	3	Y	1099	1041	0			77
						15	4	1209	9							
04	T. A.	23805	-0-	23805	196826	764	1	21531	3	Y	1329	934	0			472
						48	4	1462	9							
05	T. A.	43624	-0-	43624	240450	952	1	39287	3	Y	3010	3270	1			213
						74	4	3311	9							
06	T. A.	41793	-0-	41793	282243	1549	1	39435	3	Y	670	841	1			42
						73	4	737	9							

PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

01	T. A.	6339	-0-	6339	233122	385	1	5552	3	Y	353	354	0			27
						14	4	388	9							
*02	236399 X	3277	-0-	-233122	-0-	157	1	2957	3	Y	148	168	0			7
						163	9									
03	87885 X	9973	-0-	-77912	-0-	616	1	8430	3	Y	837	787	0			57
						6	4	921	9							
04	85050 X	27926	-0-	-57124	-0-	918	1	25876	3	Y	980	836	0			201
						54	4	1078	9							
*05	87885 X	20731	-0-	-67154	-0-	452	1	18639	3	Y	1459	1551	1			109
						35	4	1605	9							
*06	85050 X	11315	-0-	-73735	-0-	329	1	10875	3	Y	82	174	1			17
						20	4	90	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	144524					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	144524					Y	-0-					-0-
03	T. A.	1158	-0-	1158	145682	1157	1	1	4	Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	145682					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145682					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	11744	-0-	11744	157426	321	1	10465	3	Y	854	808	1			46
						19	4	939	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	30163	-0-	30163	496038	1435	1	24095	3	Y	4158	4012	0			301
						59	4	4574	9							
02	T. A.	19744	-0-	19744	515782	1042	1	17381	3	Y	1198	1437	0			62
						3	4	1318	9							
03	T. A.	30287	-0-	30287	546069	1157	1	25454	3	Y	3341	3170	0			233
						1	4	3675	9							
04	T. A.	38853	-0-	38853	584922	1219	1	34363	3	Y	2909	2491	0			651
						71	4	3200	9							
05	T. A.	27645	-0-	27645	612567	611	1	25231	3	Y	1596	2100	1			147
						47	4	1756	9							
06	T. A.	40857	-0-	40857	653424	1039	1	35329	3	Y	4022	3993	1			176
						65	4	4424	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9237 - 13876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	13363	-0-	13363	334147	559	1	10796	3	Y	1802	1747	0			131
						26	4	1982	9							
02	T. A.	7346	-0-	7346	341493	386	1	6456	3	Y	457	564	0			24
						1	4	503	9							
03	T. A.	8387	-0-	8387	349880	310	1	6962	3	Y	1014	967	0			71
						1115	9									
04	T. A.	11336	-0-	11336	361216	353	1	9953	3	Y	918	813	0			176
						20	4	1010	9							
05	T. A.	10784	-0-	10784	372000	237	1	9766	3	Y	694	813	1			57
						18	4	763	9							
06	T. A.	7689	-0-	7689	379689	189	1	6632	3	Y	778	791	1			44
						12	4	856	9							

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 W	2273	-0-	2273	171781	74	1	2067	3	Y	115	139	0			11
						5	4	127	9							
02	0 W	95	-0-	95	171876	13	1	78	3	Y	4	13	0			2
						4	9									
03	0 W	6606	-0-	6606	178482	72	1	5969	3	Y	514	481	0			35
						565	9									
04	0 W	3255	-0-	3255	181737	107	1	3011	3	Y	119	107	0			47
						6	4	131	9							
05	0 W	16976	-0-	16976	198713	367	1	15148	3	Y	1302	1261	1			89
						29	4	1432	9							
06	0 W	11578	-0-	11578	210291	151	1	11299	3	Y	97	173	1			13
						21	4	107	9							

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
01	20127 X	20127	-0-	-0-	-0-	809	1	18170	3	Y	1004	963	0			72
						44	4	1104	9							
02	10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	499	1	9685	3	Y	662	703	0			31
						6	4	728	9							
03	17583 X	17583	-0-	-0-	-0-	582	1	16264	3	Y	665	648	0			48
						5	4	732	9							
*04	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	148	1	4169	3	Y	132	127	0			53
						8	4	145	9							
*05	17308 X	17308	-0-	-0-	-0-	374	1	15450	3	Y	1323	1286	1			90
						29	4	1455	9							
*06	12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	343	1	12124	3	Y	148	220	1			18
						22	4	163	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	21554	-0-	21554	461018	829	1	19584	3	Y	994	979	0			73
						48	4	1093	9							
02	T. A.	14726	-0-	14726	475744	718	1	13082	3	Y	837	872	0			38
						5	4	921	9							
03	T. A.	22298	-0-	22298	498042	728	1	20553	3	Y	921	893	0			66
						4	4	1013	9							
04	T. A.	21828	-0-	21828	519870	726	1	20466	3	Y	539	453	0			152
						43	4	593	9							
05	T. A.	31369	-0-	31369	551239	680	1	28055	3	Y	2347	2335	1			164
						52	4	2582	9							
06	T. A.	17904	-0-	17904	569143	559	1	17058	3	Y	232	369	1			27
						32	4	255	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

01	0 W	-0-	-0-	-0-	370140					Y	-0-					6
02	0 W	76	-0-	76	370216	35	1	39	3	Y	2	5	0			3
						2	9									
03	0 W	-0-	-0-	-0-	370216					Y	-0-					3
04	0 W	1502	-0-	1502	371718	32	1	908	3	Y	509	454	0			58
						2	4	560	9							
05	0 W	2143	-0-	2143	373861	48	1	1962	3	Y	117	163	1			11
						4	4	129	9							
06	0 W	6426	-0-	6426	380287	564	1	5757	3	Y	85	86	1			11
						11	4	94	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

01	0 W	-0-	-0-	-0-	338588					Y	-0-					168
02	0 W	109	-0-	109	338697	35	1	48	3	Y	24	49	0			143
						26	9									
03	0 W	-0-	-0-	-0-	338697					Y	45	79	0			109
04	0 W	9991	-0-	9991	348688	294	1	8290	3	Y	1264	1174	0			199
						17	4	1390	9							
05	0 W	10855	-0-	10855	359543	239	1	9852	3	Y	678	820	1			58
						18	4	746	9							
06	0 W	11673	-0-	11673	371216	814	1	9496	3	Y	1223	1221	1			60
						18	4	1345	9							

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

01	T. A.	387	-0-	387	576359	22	1	282	3	Y	75	133	0			10
						83	9									
02	T. A.	334	-0-	334	576693	91	1	54	3	Y	172	175	0			7
						189	9									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	576693					Y	11	17	0			1
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	576693					Y	134	121	0			14
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	576693					Y	-0-					14
06	14B2 EXT	13	-0-	13	576706	1	1	12	3	Y	-0-	14	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	13475	-0-	13475	478541	589	1	11089	3	Y	1609	1560	0			117
						27	4	1770	9							
02	T. A.	4418	-0-	4418	482959	276	1	3465	3	Y	615	701	0			31
						677	9									
03	T. A.	12081	-0-	12081	495040	581	1	10253	3	Y	1126	1078	0			79
						8	4	1239	9							
04	T. A.	13758	-0-	13758	508798	434	1	12243	3	Y	960	825	0			214
						25	4	1056	9							
05	14B2 EXT	15115	-0-	15115	523913	331	1	13656	3	Y	1002	1137	1			80
						26	4	1102	9							
06	14B2 EXT	20077	-0-	20077	543990	697	1	18381	3	Y	877	908	1			49
						34	4	965	9							

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 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
01	T. A.	12906	-0-	12906	668776	569	1	10702	3	Y	1463	1418	0			106
						26	4	1609	9							
02	T. A.	6287	-0-	6287	675063	389	1	4985	3	Y	828	895	0			39
						2	4	911	9							
03	T. A.	9820	-0-	9820	684883	521	1	8414	3	Y	798	780	0			57
						7	4	878	9							
04	T. A.	12247	-0-	12247	697130	389	1	10977	3	Y	781	668	0			170
						22	4	859	9							
05	14B2 EXT	10407	-0-	10407	707537	228	1	9429	3	Y	666	785	1			51
						17	4	733	9							
06	14B2 EXT	3073	-0-	3073	710610	52	1	1634	3	Y	1258	1292	1			17
						3	4	1384	9							

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8854 - 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
01	T. A.	14207	-0-	14207	553314	629	1	11856	3	Y	1539	1492	0			111
						29	4	1693	9							
02	T. A.	9006	-0-	9006	562320	568	1	7170	3	Y	1147	1205	0			53
						6	4	1262	9							
03	T. A.	11978	-0-	11978	574298	588	1	10290	3	Y	993	974	0			72
						8	4	1092	9							
04	T. A.	14948	-0-	14948	589246	477	1	13455	3	Y	899	774	0			197
						27	4	989	9							
05	14B2 EXT	15987	-0-	15987	605233	349	1	14415	3	Y	1087	1200	1			84
						27	4	1196	9							
06	14B2 EXT	19643	-0-	19643	624876	685	1	18071	3	Y	776	815	1			45
						33	4	854	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 05/26/2012 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
01	T. A.	17313	-0-	17313	362633	196	1	16366	3	Y	646	616	0			46
						40	4	711	9							
02	T. A.	24539	-0-	24539	387172	268	1	23461	3	Y	736	751	0			31
						810	9									
03	T. A.	8512	-0-	8512	395684	215	1	7907	3	Y	339	345	0			25
						17	4	373	9							
04	T. A.	31104	-0-	31104	426788	1018	1	28696	3	Y	1210	1110	0			125
						59	4	1331	9							
05	T. A.	18766	-0-	18766	445554	407	1	16817	3	Y	1373	1400	1			98
						32	4	1510	9							
06	T. A.	7951	-0-	7951	453505	140	1	7358	3	Y	399	465	1			32
						14	4	439	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	20925	X	7096	-0-	-13829	-0-	724	1	2257	3	Y	502	481	0			36
							6	4	3557	5							
02	18900	X	12829	-0-	-6071	-0-	1050	1	2237	3	Y	1289	1270	0			55
							24	4	8100	5							
03	20925	X	6995	-0-	-13930	-0-	852	1	1613	3	Y	555	568	0			42
							14	4	3905	5							
*04	20250	X	10507	-0-	-9743	-0-	118	1	3330	3	Y	847	752	0			137
							7	4	6120	5							
*05	20925	X	13635	-0-	-7290	-0-	94	1	3863	3	Y	951	1021	0			67
							7	4	8625	5							
06	20250	X	10710	-0-	-9540	-0-	1003	1	2030	3	Y	871	890	1			48
							4	4	6715	5							

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

01	159681	X	26190	-0-	-133491	-0-	992	1	23432	3	Y	1554	1500	0			112
							57	4	1709	9							
02	144228	X	17910	-0-	-126318	-0-	858	1	15635	3	Y	1283	1340	0			55
							6	4	1411	9							
03	159681	X	28234	-0-	-131447	-0-	939	1	25854	3	Y	1305	1267	0			93
							5	4	1436	9							
04	154530	X	30218	-0-	-124312	-0-	995	1	28043	3	Y	1020	849	0			264
							58	4	1122	9							
*05	159681	X	15074	-0-	-144607	-0-	331	1	13669	3	Y	953	1138	1			80
							26	4	1048	9							
*06	154530	X	24844	-0-	-129686	-0-	610	1	23397	3	Y	721	758	1			43
							43	4	793	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

01	106237	X	206	-0-	-106031	-0-	87	1	118	3	Y	1	6	0			3
							1	9									
02	95956	X	3040	-0-	-92916	-0-	600	1	1802	3	Y	577	556	0			24
							3	4	635	9							
03	106237	X	5584	-0-	-100653	-0-	79	1	3966	3	Y	1378	1306	0			96
							23	4	1516	9							
04	102810	X	12967	-0-	-89843	-0-	379	1	10691	3	Y	1705	1566	0			235
							21	4	1876	9							
*05	106237	X	12697	-0-	-93540	-0-	279	1	11525	3	Y	792	959	1			67
							22	4	871	9							
06	102810	X	12452	-0-	-90358	-0-	925	1	10733	3	Y	704	724	1			48
							20	4	774	9							

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

01	SHUT IN		92527	-0-	92527	190222	1352	1	85173	3	Y	5267	5164	0			386
							208	4	5794	9							
02	SHUT IN		107820	-0-	107820	298042	1226	1	100755	3	Y	4794	5059	0			121
							566	4	5273	9							
03	SHUT IN		102610	-0-	102610	400652	2355	1	94139	3	Y	5361	5106	0			376
							219	4	5897	9							
04	SHUT IN		65467	-0-	65467	466119	2102	1	59273	3	Y	3608	3861	0			123
							123	4	3969	9							
05	SHUT IN		19425	-0-	19425	485544	422	1	17400	3	Y	1427	1448	1			102
							33	4	1570	9							
06	SHUT IN		21321	-0-	21321	506865	377	1	19611	3	Y	1180	1220	1			62
							36	4	1298	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 01/01/2012 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	T. A.	52521	-0-	52521	387828	833	1	49075	3	Y	2375	2377	0			194
						2613	9									
*12	T. A.	34351	-0-	34351	422179	728	1	31993	3	Y	1482	1599	0			77
						1630	9									
*01	T. A.	42933	-0-	42933	465112	585	1	40418	3	Y	1665	1621	0			121
						98	4	1832	9							
*02	T. A.	45756	-0-	45756	510868	518	1	43724	3	Y	1376	1434	0			63
						1514	9									
*03	T. A.	27270	-0-	27270	538138	647	1	25366	3	Y	1085	1069	0			79
						63	4	1194	9							
*04	T. A.	25467	-0-	25467	563605	833	1	23479	3	Y	1005	974	0			110
						49	4	1106	9							
05	T. A.	24441	-0-	24441	588046	529	1	21851	3	Y	1836	1819	1			128
						41	4	2020	9							
06	14B2 EXT	29170	-0-	29170	617216	525	1	27109	3	Y	1351	1410	1			69
						50	4	1486	9							

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

01	139748 X	33163	-0-	-106585	-0-	462	1	31777	3	Y	770	765	0			57
						77	4	847	9							
02	126224 X	47734	-0-	-78490	-0-	558	1	45916	3	Y	911	927	0			41
						258	4	1002	9							
03	139748 X	43531	-0-	-96217	-0-	1039	1	41391	3	Y	914	890	0			65
						96	4	1005	9							
04	135240 X	18635	-0-	-116605	-0-	621	1	17494	3	Y	440	441	0			64
						36	4	484	9							
*05	139748 X	27717	-0-	-112031	-0-	599	1	24720	3	Y	2138	2057	1			144
						46	4	2352	9							
*06	135240 X	33768	-0-	-101472	-0-	617	1	32065	3	Y	933	1023	1			54
						59	4	1026	9							

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

01	127596 X	-0-	-0-	-127596	-0-					Y	463	431	0			32
02	115248 X	-0-	-0-	-115248	-0-					Y	1371	1342	0			61
03	127596 X	-0-	-0-	-127596	-0-					Y	976	943	0			94
04	123480 X	26826	-0-	-96654	-0-	884	1	24929	3	Y	874	967	0			1
						52	4	961	9							
*05	127596 X	14841	-0-	-112755	-0-	320	1	13205	3	Y	1174	1099	1			77
						25	4	1291	9							
*06	123480 X	16876	-0-	-106604	-0-	322	1	16521	3	Y	2	69	1			10
						31	4	2	9							

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

01	T. A.	31439	-0-	31439	517944	438	1	30064	3	Y	785	783	0			59
						73	4	864	9							
02	563310 X	45366	-0-	-517944	-0-	530	1	43561	3	Y	936	953	0			42
						245	4	1030	9							
03	127100 X	41867	-0-	-85233	-0-	997	1	39755	3	Y	929	904	0			67
						93	4	1022	9							
04	123000 X	23178	-0-	-99822	-0-	769	1	21688	3	Y	615	594	0			88
						44	4	677	9							
*05	127100 X	26090	-0-	-101010	-0-	564	1	23297	3	Y	1987	1939	1			136
						43	4	2186	9							
*06	123000 X	32374	-0-	-90626	-0-	590	1	30650	3	Y	979	1059	1			56
						57	4	1077	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	311713 X	15437	-0-	-296276	-0-	134	1	14282	3	Y	896	940	0			71
						35	4	986	9							
02	88424 X	23044	-0-	-65380	-0-	261	1	21354	3	Y	1187	1205	0			53
						123	4	1306	9							
03	97898 X	22448	-0-	-75450	-0-	518	1	20465	3	Y	1303	1263	0			93
						32	4	1433	9							
04	94740 X	28251	-0-	-66489	-0-	892	1	25142	3	Y	1968	1781	0			280
						52	4	2165	9							
*05	97898 X	41132	-0-	-56766	-0-	893	1	36866	3	Y	3004	3068	1			215
						69	4	3304	9							
*06	94740 X	31183	-0-	-63557	-0-	531	1	27577	3	Y	2749	2836	1			128
						51	4	3024	9							

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
01	T. A.	2284	-0-	2284	127670	61	1	2108	3	Y	100	122	0			9
						5	4	110	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	127670					Y	NO RPT					9
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	127670					Y	NO RPT					9
04	T. A.	6845	-0-	6845	134515	229	1	6446	3	Y	143	128	0			24
						13	4	157	9							
*05	155467 X	20952	-0-	-134515	-0-	453	1	18709	3	Y	1595	1557	1			109
						35	4	1755	9							
*06	44220 X	16745	-0-	-27475	-0-	232	1	16357	3	Y	114	210	1			13
						30	4	125	9							

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
01	T. A.	68437	-0-	68437	497521	921	1	63749	3	Y	3284	3259	0			244
						155	4	3612	9							
02	589680 X	92159	-0-	-497521	-0-	1038	1	86551	3	Y	3724	3802	0			166
						474	4	4096	9							
03	123070 X	84707	-0-	-38363	-0-	1960	1	78518	3	Y	3677	3580	0			263
						184	4	4045	9							
04	119100 X	51988	-0-	-67112	-0-	1685	1	47495	3	Y	2464	2578	0			149
						98	4	2710	9							
*05	123070 X	61360	-0-	-61710	-0-	1326	1	54732	3	Y	4726	4555	1			320
						103	4	5199	9							
*06	119100 X	55922	-0-	-63178	-0-	1027	1	53158	3	Y	1490	1727	1			83
						98	4	1639	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	2901	-0-	2901	126495	77	1	2663	3	Y	141	188	0			15
						6	4	155	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	126495					Y	NO RPT					15
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	126495					Y	NO RPT					15
04	T. A.	32724	-0-	32724	159219	1094	1	30830	3	Y	668	532	0			151
						65	4	735	9							
*05	175730 X	16511	-0-	-159219	-0-	361	1	14911	3	Y	1101	1241	1			87
						28	4	1211	9							
*06	48000 X	5951	-0-	-42049	-0-	61	1	5875	3	Y	4	82	1			9
						11	4	4	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
01	T. A.	76913	-0-	76913	485925	1071	1	73431	3	Y	2029	2009	0			150
						179	4	2232	9							
02	586572 X	100647	-0-	-485925	-0-	1155	1	96530	3	Y	2216	2267	0			99
						524	4	2438	9							
03	147839 X	94696	-0-	-53143	-0-	2243	1	89770	3	Y	2247	2185	0			161
						211	4	2472	9							
04	143070 X	58320	-0-	-84750	-0-	1937	1	54612	3	Y	1507	1601	0			67
						113	4	1658	9							
*05	147839 X	12418	-0-	-135421	-0-	269	1	11113	3	Y	923	925	1			65
						21	4	1015	9							
*06	143070 X	2014	-0-	-141056	-0-	35	1	1934	3	Y	37	89	1			13
						4	4	41	9							

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
01	T. A.	2737	-0-	2737	131650	73	1	2512	3	Y	133	172	0			13
						6	4	146	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	131650					Y	NO RPT					13
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	131650					Y	NO RPT					13
04	T. A.	7942	-0-	7942	139592	265	1	7476	3	Y	169	150	0			32
						15	4	186	9							
*05	158558 X	18966	-0-	-139592	-0-	411	1	16964	3	Y	1417	1412	1			99
						32	4	1559	9							
*06	58230 X	15040	-0-	-43190	-0-	185	1	14669	3	Y	145	229	1			15
						27	4	160	9							

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
01	T. A.	2753	-0-	2753	267919	486	1	2189	3	Y	66	123	0			10
						5	4	73	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	267919					Y	NO RPT					10
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	267919					Y	NO RPT					10
04	T. A.	39364	-0-	39364	307283	1288	1	36310	3	Y	1537	1259	0			288
						75	4	1691	9							
*05	338277 X	30994	-0-	-307283	-0-	675	1	27855	3	Y	2193	2318	1			163
						52	4	2412	9							
*06	87240 X	16430	-0-	-70810	-0-	270	1	15824	3	Y	279	415	1			27
						29	4	307	9							

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
01	T. A.	2199	-0-	2199	243011	387	1	1742	3	Y	60	114	0			9
						4	4	66	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	243011					Y	NO RPT					9
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	243011					Y	NO RPT					9
04	T. A.	35383	-0-	35383	278394	1155	1	32556	3	Y	1459	1222	0			246
						67	4	1605	9							
05	0 W	23136	-0-	23136	301530	506	1	20865	3	Y	1569	1737	1			78
						39	4	1726	9							
06	0 W	32390	-0-	32390	333920	499	1	31327	3	Y	459	506	1			31
						58	4	505	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	T. A.	27212	-0-	27212	27212	364	1	23539	3	Y	3008	2781	0			227
						3309	9									
*12	T. A.	52046	-0-	52046	79258	866	1	41967	3	Y	8375	8326	0			276
						9213	9									
*01	T. A.	26340	-0-	26340	105598	820	1	20511	3	Y	4508	4451	0			333
						50	4	4959	9							
*02	107827 X	2229	-0-	-105598	-0-	86	1	1860	3	Y	257	566	0			24
						283	9									
*03	63550 X	17476	-0-	-46074	-0-	553	1	13925	3	Y	2725	2561	0			188
						2998	9									
*04	61500 X	34600	-0-	-26900	-0-	1049	1	29563	3	Y	3572	3106	0			654
						59	4	3929	9							
*05	63550 X	42524	-0-	-21026	-0-	936	1	38637	3	Y	2617	3216	1			105
						72	4	2879	9							
*06	61500 X	30792	-0-	-30708	-0-	722	1	26182	3	Y	3491	3447	1			149
						48	4	3840	9							

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

01	T. A.	188	-0-	188	139983	15	1	171	3	Y	2	16	0			9
						2	9									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	139983					Y	NO RPT					9
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	139983					Y	NO RPT					9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	139983					Y	-0-					9
05	T. A.	2496	-0-	2496	142479	54	1	2240	3	Y	180	186	1			13
						4	4	198	9							
06	T. A.	6452	-0-	6452	148931	87	1	6286	3	Y	61	65	1			9
						12	4	67	9							

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

01	103540 X	361	-0-	-103179	-0-	28	1	288	3	Y	40	30	0			20
						1	4	44	9							
02	93520 X	NO RPT	-0-	-93520	-0-					Y	NO RPT					20
03	103540 X	NO RPT	-0-	-103540	-0-					Y	NO RPT					20
04	100200 X	242	-0-	-99958	-0-	8	1	234	3	Y	-0-					20
*05	103540 X	-0-	-0-	-103540	-0-					Y	47					134
*06	100200 X	17205	-0-	-82995	-0-	216	1	16651	3	Y	279	387	1			26
						31	4	307	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

*11	T. A.	49428	-0-	49428	49428	650	1	42069	3	Y	6099	5639	0			460
						6709	9									
*12	T. A.	41309	-0-	41309	90737	702	1	33971	3	Y	6033	6285	0			208
						6636	9									
*01	T. A.	16203	-0-	16203	106940	515	1	12612	3	Y	2768	2768	0			208
						31	4	3045	9							
*02	113948 X	7008	-0-	-106940	-0-	322	1	5187	3	Y	1363	1505	0			66
						1499	9									
*03	54064 X	7820	-0-	-46244	-0-	360	1	7460	3	Y	-0-					66
04	52320 X	326	-0-	-51994	-0-	11	1	315	3	Y	-0-	33	0			33
*05	54064 X	1089	-0-	-52975	-0-	24	1	1001	3	Y	56	83	1			6
						2	4	62	9							
*06	52320 X	500	-0-	-51820	-0-	10	1	489	3	Y	-0-	6	1			-0-
						1	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
01	T. A.	2280	-0-	2280	117948	60	1	2084	3	Y	119	143	0			11
						5	4	131	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	117948					Y	NO RPT					11
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	117948					Y	NO RPT					11
04	T. A.	23511	-0-	23511	141459	804	1	22662	3	Y	-0-					11
						45	4									
*05	149167 X	7708	-0-	-141459	-0-	170	1	7024	3	Y	455	585	1			41
						13	4	501	9							
*06	38970 X	8534	-0-	-30436	-0-	90	1	8330	3	Y	90	121	1			10
						15	4	99	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

*01	155858 X	437	-0-	-155421	-0-	3	1	423	3	Y	9	54	0			11
						1	4	10	9							
02	43904 X	NO RPT	-0-	-43904	-0-					Y	NO RPT					11
03	48608 X	NO RPT	-0-	-48608	-0-					Y	NO RPT					11
04	47040 X	-0-	-0-	-47040	-0-					Y	-0-					11
*05	48608 X	-0-	-0-	-48608	-0-					Y	-0-					1
*06	47040 X	23	-0-	-47017	-0-	23	3			Y	-0-	1	1			-0-

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

01	T. A.	78766	-0-	78766	208281	1064	1	72742	3	Y	4348	4309	0			323
						177	4	4783	9							
02	T. A.	101835	-0-	101835	310116	1135	1	95042	3	Y	4675	4826	0			172
						515	4	5143	9							
03	T. A.	97702	-0-	97702	407818	2244	1	89850	3	Y	4905	4729	0			348
						212	4	5396	9							
04	T. A.	58414	-0-	58414	466232	1879	1	52962	3	Y	3148	3247	0			249
						110	4	3463	9							
05	T. A.	87744	-0-	87744	553976	1902	1	78484	3	Y	6555	6532	1			273
						147	4	7211	9							
06	T. A.	71811	-0-	71811	625787	1294	1	67337	3	Y	2777	2918	1			132
						125	4	3055	9							

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

01	T. A.	109577	-0-	109577	269833	1481	1	103587	3	Y	3870	3834	0			287
						252	4	4257	9							
02	416784 X	146951	-0-	-269833	-0-	1683	1	139672	3	Y	4366	4458	0			195
						793	4	4803	9							
03	178126 X	138755	-0-	-39371	-0-	3259	1	130524	3	Y	4239	4130	0			304
						309	4	4663	9							
04	172380 X	80656	-0-	-91724	-0-	2640	1	74435	3	Y	3115	2959	0			460
						154	4	3427	9							
*05	178126 X	120441	-0-	-57685	-0-	2613	1	107833	3	Y	8903	8974	1			389
						202	4	9793	9							
*06	172380 X	111638	-0-	-60742	-0-	2006	1	103860	3	Y	5073	5237	1			225
						192	4	5580	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/27/2012 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
01	T. A.	80290	-0-	80290	249749	1242	1	75370	3	Y	3176	3123	0			233
						184	4	3494	9							
02	123228 X	NO RPT	-0-	-123228	126521					Y	NO RPT					233
03	136431 X	NO RPT	-0-	-136431	-0-					Y	NO RPT					233
04	132030 X	59395	-0-	-72635	-0-	1934	1	54523	3	Y	2568	2323	0			478
						113	4	2825	9							
*05	136431 X	66985	-0-	-69446	-0-	1455	1	60059	3	Y	4871	4998	1			351
						113	4	5358	9							
*06	132030 X	64514	-0-	-67516	-0-	1116	1	57781	3	Y	5009	5137	1			223
						107	4	5510	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

*07	T. A.	36852	-0-	36852	36852	1000	1	33978	3	Y	1704	1064	0			640
						1874	9									
*08	T. A.	49004	-0-	49004	85856	46	1	45385	3	Y	3248	3436	0			452
						3573	9									
*09	T. A.	28882	-0-	28882	114738	1319	1	25272	3	Y	2083	2117	0			418
						2291	9									
*10	T. A.	38646	-0-	38646	153384	871	1	34842	3	Y	2615	2851	0			182
						56	4	2877	9							
*11	T. A.	287	-0-	287	153671	2	1	285	3	Y	-0-	34	0			148
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	153671					Y	-0-					-0-
*01	153671 X	-0-	-0-	-153671	-0-					Y	37	34	0			3
*02	48468 X	-0-	-0-	-48468	-0-					Y	141	138	0			6
*03	53661 X	3310	-0-	-50351	-0-	4	1	2957	3	Y	317	307	0			23
						349	9									
*04	51930 X	-0-	-0-	-51930	-0-					Y	1	10	0			2
*05	53661 X	6679	-0-	-46982	-0-	144	1	5946	3	Y	525	495	1			35
						11	4	578	9							
*06	51930 X	12721	-0-	-39209	-0-	13	1	11722	3	Y	876	864	1			47
						22	4	964	9							

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

*11	T. A.	48113	-0-	48113	265019	683	1	44224	3	Y	2911	2900	0			236
						4	4	3202	9							
*12	T. A.	51630	-0-	51630	316649	774	1	48023	3	Y	2575	2682	0			129
						2833	9									
*01	T. A.	3982	-0-	3982	320631	698	1	3145	3	Y	119	231	0			17
						8	4	131	9							
*02	T. A.	1543	-0-	1543	322174	635	1	789	3	Y	107	119	0			5
						1	4	118	9							
*03	T. A.	25398	-0-	25398	347572	633	1	23549	3	Y	1100	1029	0			76
						6	4	1210	9							
*04	T. A.	36728	-0-	36728	384300	1170	1	32977	3	Y	2284	1801	0			559
						69	4	2512	9							
05	T. A.	32965	-0-	32965	417265	724	1	29874	3	Y	2102	2486	1			175
						55	4	2312	9							
06	T. A.	35534	-0-	35534	452799	501	1	34152	3	Y	744	878	1			41
						63	4	818	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 10/01/2012 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	108276 X	NO RPT	-0-	-108276	-0-					N	NO RPT					-0-
03	119877 X	NO RPT	-0-	-119877	-0-					N	NO RPT					-0-
04	116010 X	53123	-0-	-62887	-0-	1741	1	49085	3	N	1996	1872	0			124
						101	4	2196	9							
05	119877 X	NO RPT	-0-	-119877	-0-					N	NO RPT					124
*06	116010 X	33570	-0-	-82440	-0-	607	1	31599	3	N	1187	1333	1			67
						58	4	1306	9							

PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

*11	T. A.	20902	-0-	20902	20902	266	1	17114	3	Y	3202	2961	0			241
						3522	9									
*12	T. A.	83946	-0-	83946	104848	1682	1	74047	3	Y	7470	7356	0			355
						8217	9									
*01	T. A.	97888	-0-	97888	202736	1424	1	88457	3	Y	7083	6920	0			518
						216	4	7791	9							
*02	T. A.	105956	-0-	105956	308692	1187	1	97556	3	Y	6059	6397	0			180
						548	4	6665	9							
*03	T. A.	100646	-0-	100646	409338	2281	1	91150	3	Y	6366	6157	0			389
						212	4	7003	9							
*04	T. A.	64410	-0-	64410	473748	2026	1	57117	3	Y	4681	4674	0			396
						118	4	5149	9							
05	T. A.	69180	-0-	69180	542928	1501	1	61931	3	Y	5120	5154	1			362
						116	4	5632	9							
06	T. A.	28988	-0-	28988	571916	507	1	26274	3	Y	1962	2221	1			103
						49	4	2158	9							

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

*11	T. A.	50361	-0-	50361	304345	720	1	46632	3	Y	2732	2784	0			227
						4	4	3005	9							
*12	360066 X	55721	-0-	-304345	-0-	878	1	54509	3	Y	304	411	0			120
						334	9									
*01	117614 X	4501	-0-	-113113	-0-	793	1	3569	3	Y	118	221	0			17
						9	4	130	9							
02	106232 X	1729	-0-	-104503	-0-	721	1	896	3	Y	101	113	0			5
						1	4	111	9							
03	117614 X	30412	-0-	-87202	-0-	718	1	26730	3	Y	2688	2508	0			185
						7	4	2957	9							
*04	113820 X	56351	-0-	-57469	-0-	1833	1	51669	3	Y	2487	2144	0			528
						113	4	2736	9							
05	117614 X	47932	-0-	-69682	-0-	1048	1	43255	3	Y	3225	3600	1			153
						81	4	3548	9							
06	113820 X	51958	-0-	-61862	-0-	853	1	50032	3	Y	891	996	1			48
						93	4	980	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.	47086	-0-	47086	47086	794	1	41742	3	Y	4131	2911	0			1220
						6	4	4544	9							
*12	T. A.	30920	-0-	30920	78006	555	1	27099	3	Y	2969	4055	0			134
						3266	9									
*01	T. A.	13269	-0-	13269	91275	471	1	10996	3	Y	1614	1626	0			122
						27	4	1775	9							
*02	92321 X	1046	-0-	-91275	-0-	110	1	863	3	Y	66	180	0			8
						73	9									
*03	54188 X	11287	-0-	-42901	-0-	485	1	9976	3	Y	751	707	0			52
						826	9									
*04	52440 X	14185	-0-	-38255	-0-	441	1	12422	3	Y	1179	1008	0			223
						25	4	1297	9							
*05	54188 X	17482	-0-	-36706	-0-	382	1	15770	3	Y	1182	1312	0			93
						30	4	1300	9							
*06	52440 X	21832	-0-	-30608	-0-	581	1	19752	3	Y	1329	1359	1			63
						37	4	1462	9							

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

*11	T. A.	23723	-0-	23723	23723	361	1	22184	3	Y	1071	990	0			81
						1178	9									
*12	T. A.	98612	-0-	98612	122335	2043	1	89852	3	Y	6106	5902	0			285
						6717	9									
*01	T. A.	113016	-0-	113016	235351	1636	1	102506	3	Y	7840	7559	0			566
						250	4	8624	9							
*02	T. A.	124417	-0-	124417	359768	1400	1	115106	3	Y	6604	6986	0			184
						647	4	7264	9							
*03	T. A.	118213	-0-	118213	477981	2691	1	107547	3	Y	7023	6755	0			452
						250	4	7725	9							
*04	T. A.	75587	-0-	75587	553568	2395	1	67511	3	Y	5038	5110	0			380
						139	4	5542	9							
05	T. A.	77245	-0-	77245	630813	1674	1	69091	3	Y	5774	5750	1			404
						129	4	6351	9							
06	T. A.	41394	-0-	41394	672207	749	1	38736	3	Y	1670	1981	1			93
						72	4	1837	9							

PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

11	T. A.	13042	-0-	13042	13042	187	1	12048	3	Y	734	679	0			55
						807	9									
*12	T. A.	84526	-0-	84526	97568	1725	1	75860	3	Y	6310	6072	0			293
						6941	9									
*01	T. A.	98276	-0-	98276	195844	1444	1	89881	3	Y	6120	5967	0			446
						219	4	6732	9							
*02	T. A.	104557	-0-	104557	300401	1183	1	97257	3	Y	5064	5353	0			157
						547	4	5570	9							
*03	T. A.	99308	-0-	99308	399709	2274	1	90870	3	Y	5411	5186	0			382
						212	4	5952	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	399709					Y	NO RPT					382
05	T. A.	22927	-0-	22927	422636	495	1	20435	3	Y	1781	1701	1			119
						38	4	1959	9							
06	T. A.	21216	-0-	21216	443852	395	1	20424	3	Y	325	415	1			29
						38	4	358	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	0	W	33027	-0-	33027	33027	413	1	26737	3	Y	5343	5610	0			5
							5877	9									
*12	0	W	42713	-0-	42713	75740	722	1	35071	3	Y	6291	6531	0			217
							6920	9									
01	0	W	18474	-0-	18474	94214	569	1	14309	3	Y	3237	3214	0			240
							35	4	3561	9							
*02	101067	X	6853	-0-	-94214	-0-	316	1	5085	3	Y	1320	1495	0			65
							1452	9									
*03	52297	X	16418	-0-	-35879	-0-	500	1	13161	3	Y	2506	2395	0			176
							2757	9									
*04	50610	X	NO RPT	-0-	-50610	-0-					Y	NO RPT					176
*05	52297	X	31536	-0-	-20761	-0-	694	1	28632	3	Y	1961	2383	1			167
							53	4	2157	9							
*06	50610	X	27726	-0-	-22884	-0-	720	1	24257	3	Y	2458	2514	1			111
							45	4	2704	9							

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6665	6163	0			502
*12	T. A.		42973	-0-	42973	42973	719	1	35213	3	Y	6401	6681	0			222
							7041	9									
*01	T. A.		16039	-0-	16039	59012	509	1	11985	3	Y	3196	3181	0			238
							29	4	3516	9							
*02	69003	X	9991	-0-	-59012	-0-	855	1	6848	3	Y	2080	2220	0			98
							2288	9									
*03	56885	X	16127	-0-	-40758	-0-	566	1	11072	3	Y	4081	3893	0			286
							4489	9									
*04	55050	X	NO RPT	-0-	-55050	-0-					Y	NO RPT					286
*05	56885	X	13484	-0-	-43401	-0-	299	1	12325	3	Y	761	1026	1			72
							23	4	837	9							
*06	55050	X	11268	-0-	-43782	-0-	283	1	9618	3	Y	1226	1240	1			58
							18	4	1349	9							

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9908 - 16667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	W	19052	-0-	19052	19052	484	1	16060	3	Y	2277	2121	0			156
							3	4	2505	9							
*04	0	W	3844	-0-	3844	22896	123	1	3454	3	Y	236	260	0			132
							7	4	260	9							
05	0	W	5357	-0-	5357	28253	119	1	4895	3	Y	304	407	1			29
							9	4	334	9							
06	0	W	4923	-0-	4923	33176	267	1	4626	3	Y	19	37	1			11
							9	4	21	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	48092	-0-	48092	48092	805	1	40241	3	Y	6405	6110	0			295
						7046	9									
*01	T. A.	24359	-0-	24359	72451	734	1	18751	3	Y	4389	4358	0			326
						46	4	4828	9							
*02	93218 X	20767	-0-	-72451	-0-	560	1	15490	3	Y	4288	4449	0			165
						4717	9									
*03	59365 X	29544	-0-	-29821	-0-	597	1	24397	3	Y	4136	4006	0			295
						4550	9									
*04	57450 X	23326	-0-	-34124	-0-	712	1	20067	3	Y	2278	2242	0			331
						41	4	2506	9							
*05	59365 X	21190	-0-	-38175	-0-	465	1	19174	3	Y	1377	1596	1			112
						36	4	1515	9							
*06	57450 X	20756	-0-	-36694	-0-	521	1	17958	3	Y	2040	2060	1			92
						33	4	2244	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

*11	T. A.	73625	-0-	73625	73625	1214	1	70390	3	Y	1837	1699	0			138
						2021	9									
12	T. A.	108585	-0-	108585	182210	2323	1	100872	3	Y	4900	4806	0			232
						5390	9									
01	T. A.	125469	-0-	125469	307679	1963	1	118132	3	Y	4624	4518	0			338
						288	4	5086	9							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	307679					Y	-0-					338
03	T. A.	122621	-0-	122621	430300	2885	1	115313	3	Y	3769	3826	0			281
						277	4	4146	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	430300					Y	NO RPT					281
*05	500320 X	70020	-0-	-430300	-0-	1522	1	62817	3	Y	5057	5228	1			172
						118	4	5563	9							
*06	145620 X	64765	-0-	-80855	-0-	1148	1	59459	3	Y	3680	3688	1			164
						110	4	4048	9							

PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

11	T. A.	15270	-0-	15270	15270	230	1	14800	3	Y	218	218	0			18
						240	9									
12	T. A.	76509	-0-	76509	91779	1566	1	68660	3	Y	5712	5466	0			264
						6283	9									
01	T. A.	88038	-0-	88038	179817	1288	1	79629	3	Y	6297	6104	0			457
						194	4	6927	9							
02	T. A.	95588	-0-	95588	275405	1071	1	88168	3	Y	5322	5626	0			153
						495	4	5854	9							
03	T. A.	88150	-0-	88150	363555	1998	1	79901	3	Y	5516	5280	0			389
						183	4	6068	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	363555					Y	NO RPT					389
05	T. A.	46255	-0-	46255	409810	1006	1	41519	3	Y	3320	3455	1			243
						78	4	3652	9							
06	T. A.	42439	-0-	42439	452249	718	1	37258	3	Y	3995	4059	1			179
						69	4	4395	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 09/01/2012 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
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	15066	-0-	15066	15066	330	1	13626	3	Y	985	1134	1			80
							26	4	1084	9							
06	0	W	4015	-0-	4015	19081	110	1	3898	3	Y	-0-	68	1			12
							7	4									

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		56152	-0-	56152	56152	951	1	47464	3	Y	7034	6710	0			324
							7737	9									
*01	T. A.		27471	-0-	27471	83623	838	1	21393	3	Y	4716	4846	0			194
							52	4	5188	9							
*02	107365	X	23742	-0-	-83623	-0-	639	1	17673	3	Y	4936	4944	0			186
							5430	9									
*03	66092	X	34470	-0-	-31622	-0-	681	1	27835	3	Y	5413	5215	0			384
							5954	9									
*04	63960	X	NO RPT	-0-	-63960	-0-					Y	NO RPT					384
*05	66092	X	29075	-0-	-37017	-0-	636	1	26242	3	Y	1953	2184	0			153
							49	4	2148	9							
*06	63960	X	26358	-0-	-37602	-0-	653	1	22902	3	Y	2510	2551	0			112
							42	4	2761	9							

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
*12	T. A.		38477	-0-	38477	38477	1153	1	33023	3	Y	3910	3730	0			180
							4301	9									
*01	T. A.		27092	-0-	27092	65569	1138	1	21516	3	Y	3987	3877	0			290
							52	4	4386	9							
*02	T. A.		18349	-0-	18349	83918	958	1	14083	3	Y	3007	3159	0			138
							3308	9									
*03	T. A.		25468	-0-	25468	109386	493	1	21528	3	Y	3134	3048	0			224
							3447	9									
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	109386					Y	NO RPT					224
*05	T. A.		22135	-0-	22135	131521	486	1	20043	3	Y	1425	1668	0			117
							38	4	1568	9							
*06	T. A.		1288	-0-	1288	132809	66	1	1220	3	Y	-0-	117	1			-0-
							2	4									

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
01	T. A.		5349	-0-	5349	5349	158	1	3731	3	Y	1319	1227	0			92
							9	4	1451	9							
02	T. A.		29282	-0-	29282	34631	539	1	21964	3	Y	6163	6051	0			204
							6779	9									
03	T. A.		36331	-0-	36331	70962	616	1	31054	3	Y	4237	4137	0			304
							4661	9									
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	70962					Y	NO RPT					304
*05	101607	X	30645	-0-	-70962	-0-	677	1	27934	3	Y	1802	2325	1			123
							52	4	1982	9							
*06	68580	X	-0-	-0-	-68580	-0-					Y	2232	2172	1			153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	50754	-0-	50754	50754	865	1	42946	3	Y	6312	6087	0			225
						6943	9									
01	T. A.	24247	-0-	24247	75001	720	1	18387	3	Y	4632	4519	0			338
						45	4	5095	9							
*02	95606 X	20605	-0-	-75001	-0-	550	1	15190	3	Y	4423	4610	0			151
						4865	9									
*03	54219 X	30104	-0-	-24115	-0-	585	1	23924	3	Y	5086	4878	0			359
						5595	9									
*04	52470 X	NO RPT	-0-	-52470	-0-					Y	NO RPT					359
*05	54219 X	22686	-0-	-31533	-0-	498	1	20573	3	Y	1433	1712	1			120
						39	4	1576	9							
*06	52470 X	-0-	-0-	-52470	-0-					Y	818	829	1			58

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	T. A.	93539	-0-	93539	93539	1500	1	87005	3	Y	4576	4576	0			373
						5034	9									
12	T. A.	108692	-0-	108692	202231	2332	1	101291	3	Y	4608	4752	0			229
						5069	9									
01	T. A.	125878	-0-	125878	328109	1971	1	118590	3	Y	4571	4466	0			334
						289	4	5028	9							
02	T. A.	130145	-0-	130145	458254	1507	1	123896	3	Y	3678	3834	0			178
						696	4	4046	9							
03	T. A.	123214	-0-	123214	581468	2896	1	115760	3	Y	3889	3788	0			279
						280	4	4278	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	581468					Y	NO RPT					279
05	T. A.	55476	-0-	55476	636944	1203	1	49661	3	Y	4108	4133	1			290
						93	4	4519	9							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	636944					Y	1907	1936	1			136

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
12	T. A.	36983	-0-	36983	36983	914	1	31234	3	Y	4395	4193	0			202
						4835	9									
01	T. A.	38372	-0-	38372	75355	1520	1	28882	3	Y	7182	7063	0			321
						70	4	7900	9							
02	T. A.	25604	-0-	25604	100959	1012	1	18687	3	Y	5368	5507	0			182
						5905	9									
03	T. A.	49093	-0-	49093	150052	939	1	40161	3	Y	7266	7131	0			317
						7993	9									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	150052					Y	NO RPT					317
05	T. A.	14431	-0-	14431	164483	318	1	13124	3	Y	876	1092	1			77
						25	4	964	9							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	164483					Y	1406	1350	1			100

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 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
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-
05	T. A.	15792	-0-	15792	15792	346	1	14299	3	Y	1018	1190	1			84
						27	4	1120	9							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	15792					Y	59	100	1			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	61216	-0-	61216	61216	1009	1	50063	3	Y	9222	8893	0			329
						10144	9									
01	T. A.	28549	-0-	28549	89765	817	1	20872	3	Y	6190	6151	0			368
						51	4	6809	9							
02	T. A.	24626	-0-	24626	114391	624	1	17243	3	Y	6121	6264	0			225
						26	4	6733	9							
03	T. A.	35146	-0-	35146	149537	664	1	27157	3	Y	6659	6683	0			201
						7325	9									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	149537					Y	NO RPT					201
05	T. A.	31031	-0-	31031	180568	683	1	28178	3	Y	1925	2345	1			165
						52	4	2118	9							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	180568					Y	3177	3056	1			215

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 11/08/2012 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	T. A.	105674	-0-	105674	105674	1699	1	98522	3	Y	4957	4957	0			404
						5453	9									
12	T. A.	105883	-0-	105883	211557	2275	1	98779	3	Y	4390	4573	0			221
						4829	9									
01	T. A.	122697	-0-	122697	334254	1922	1	115643	3	Y	4409	4307	0			323
						282	4	4850	9							
02	T. A.	126856	-0-	126856	461110	1470	1	120816	3	Y	3537	3698	0			162
						679	4	3891	9							
03	T. A.	120015	-0-	120015	581125	2824	1	112883	3	Y	3671	3570	0			263
						270	4	4038	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	581125					Y	NO RPT					263
05	0 W	55295	-0-	55295	636420	1198	1	49451	3	Y	4140	4116	1			289
						92	4	4554	9							
06	0 W	-0-	-0-	-0-	636420					Y	1563	1614	1			114

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/08/2012 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	T. A.	14168	-0-	14168	14168	209	1	13402	3	Y	506	506	0			41
						557	9									
12	T. A.	72322	-0-	72322	86490	1448	1	63656	3	Y	6562	6299	0			304
						7218	9									
01	T. A.	79239	-0-	79239	165729	1144	1	71523	3	Y	5816	5694	0			426
						174	4	6398	9							
02	T. A.	86963	-0-	86963	252692	974	1	80036	3	Y	5003	5240	0			189
						450	4	5503	9							
03	T. A.	82602	-0-	82602	335294	1871	1	74780	3	Y	5252	5068	0			373
						174	4	5777	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	335294					Y	NO RPT					373
05	T. A.	29630	-0-	29630	364924	643	1	26529	3	Y	2190	2208	1			155
						49	4	2409	9							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	364924					Y	829	857	1			60

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
01	T. A.	4751	-0-	4751	4751	83	1	3440	3	Y	1109	1032	0			77
						8	4	1220	9							
02	T. A.	26757	-0-	26757	31508	516	1	20992	3	Y	4772	4674	0			175
						5249	9									
03	T. A.	31029	-0-	31029	62537	532	1	26810	3	Y	3352	3285	0			242
						3687	9									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	62537					Y	NO RPT					242
*05	100438 X	37901	-0-	-62537	-0-	832	1	34342	3	Y	2420	2858	1			160
						65	4	2662	9							
*06	69540 X	-0-	-0-	-69540	-0-					Y	1674	1670	1			118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	T. A.	33282	-0-	33282	33282	733	1	30256	3	Y	2034	2518	1			86
						56	4	2237	9							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	33282					Y	332	319	1			23

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 11/08/2012 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	5787	-0-	5787	5787	153	1	4294	3	Y	1218	1167	0			51
						1340	9									
03	T. A.	30990	-0-	30990	36777	622	1	26611	3	Y	3415	3228	0			238
						3757	9									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	36777					Y	NO RPT					238
05	T. A.	14852	-0-	14852	51629	331	1	13652	3	Y	766	1136	1			80
						26	4	843	9							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	51629					Y	429	443	1			31

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 10/01/2012 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	5783	-0-	5783	5783	166	1	4423	3	Y	1085	1039	0			46
						1194	9									
03	T. A.	25390	-0-	25390	31173	478	1	20459	3	Y	4048	3813	0			281
						4453	9									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	31173					Y	NO RPT					281
05	T. A.	28758	-0-	28758	59931	628	1	25933	3	Y	1954	2158	1			152
						48	4	2149	9							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	59931					Y	1765	1729	1			122

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9739 - 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9055 - 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14291	X	12548	-0-	-1743	-0-	521 692	1 9	11335	2	N	629	620	1			87
*11	13950	X	12566	-0-	-1384	-0-	462 697	1 9	11407	2	N	634	642	1			79
12	14415	X	13716	-0-	-699	-0-	688 718	1 9	12310	2	N	653	580	1			152
01	14353	X	14305	-0-	-48	-0-	617 844	1 9	12844	2	N	767	820	1			99
02	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	529 724	1 9	12150	2	N	658	29	0	598	1	130
*03	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	888 802	1 9	12414	2	N	729	324	0	432	1	103
04	13860	X	13366	-0-	-494	-0-	679 689	1 9	11998	2	N	626	105	0	374	1	250
05	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	765 870	1 9	13412	2	N	791	239	0	631	1	171
*06	13890	X	13309	-0-	-581	-0-	494 763	1 9	12052	2	Y	694	49	0	478	1	301

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	464 559	1 9	10075	2	N	508	501	1			62
*11	10980	X	10327	-0-	-653	-0-	368 638	1 9	9321	2	N	580	595	1			47
12	13578	X	9785	-0-	-3793	-0-	494 606	1 9	8685	2	N	551	495	1			103
01	13578	X	9459	-0-	-4119	-0-	400 644	1 9	8415	2	N	585	617	1			71
*02	12264	X	9677	-0-	-2587	-0-	380 581	1 9	8716	2	N	528	24	0	473	1	102
*03	10757	X	10280	-0-	-477	-0-	642 668	1 9	8970	2	N	607	259	0	368	1	82
04	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	484 576	1 9	8550	2	N	524	95	0	301	1	210
05	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	551 738	1 9	9669	2	N	671	194	0	542	1	145
*06	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	406 497	1 9	9972	2	Y	452	55	0	347	1	164

BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	16523	X	9993	-0-	-6530	-0-	422 361	1 9	9210	2	N	328	350	1			43
*11	15780	X	15470	-0-	-310	-0-	569 651	1 9	14250	2	N	592	582	1			53
12	17360	X	15199	-0-	-2161	-0-	764 571	1 9	13864	2	N	519	427	1			145
01	17360	X	16616	-0-	-744	-0-	729 803	1 9	15084	2	N	730	796	1			79
02	15680	X	15033	-0-	-647	-0-	599 685	1 9	13749	2	N	623	28	0	564	1	110
*03	15190	X	13726	-0-	-1464	-0-	916 650	1 9	12160	2	N	591	283	0	337	1	81
04	16080	X	12965	-0-	-3115	-0-	661 631	1 9	11673	2	N	574	87	0	335	1	233
05	16616	X	14717	-0-	-1899	-0-	744 827	1 9	13146	2	N	752	249	0	569	1	167
*06	16080	X	11227	-0-	-4853	-0-	428 477	1 9	10322	2	Y	434	73	0	358	1	130

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9827	X	9307	-0-	-520	-0-	374	1	8139	2	N	722	705	1			93
							794	9									
*11	9690	X	9556	-0-	-134	-0-	337	1	8408	2	N	737	764	1			66
							811	9									
12	11470	X	10925	-0-	-545	-0-	543	1	9659	2	N	657	594	1			129
							723	9									
01	11470	X	10443	-0-	-1027	-0-	446	1	9258	2	N	672	721	1			80
							739	9									
02	10360	X	9620	-0-	-740	-0-	378	1	8652	2	N	536	24	0	487	1	105
							590	9									
03	10912	X	9734	-0-	-1178	-0-	555	1	8560	2	N	563	244	0	336	1	88
							619	9									
*04	10560	X	9057	-0-	-1503	-0-	458	1	8093	2	N	460	98	0	291	1	159
							506	9									
05	10912	X	9122	-0-	-1790	-0-	459	1	8091	2	N	520	128	0	440	1	111
							572	9									
*06	10290	X	7994	-0-	-2296	-0-	293	1	7242	2	Y	417	49	0	318	1	142
							459	9									

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

*10	39804	X	34250	-0-	-5554	-0-	965	1	33285	2	N	-0-					20
11	56692	X	56692	-0-	-0-	-0-	22223	1	34469	2	N	-0-					20
12	39804	X	39051	-0-	-753	-0-	7786	1	31265	2	N	-0-					20
01	46376	X	21230	-0-	-25146	-0-	975	1	20255	2	N	-0-					20
02	41888	X	15274	-0-	-26614	-0-	187	1	15087	2	N	-0-					20
03	46376	X	34224	-0-	-12152	-0-	384	1	33840	2	N	-0-					20
04	44880	X	27681	-0-	-17199	-0-	364	1	27317	2	N	-0-	9	1			11
05	39060	X	28932	-0-	-10128	-0-	722	1	28210	2	N	-0-					11
06	33120	X	26914	-0-	-6206	-0-	670	1	26244	2	Y	-0-					11

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

*10	30766	X	30766	-0-	-0-	-0-	891	1	29875	2	N	-0-					18
11	51532	X	51532	-0-	-0-	-0-	20060	1	31472	2	N	-0-					18
12	37571	X	37571	-0-	-0-	-0-	7238	1	30333	2	N	-0-					18
01	37789	X	22099	-0-	-15690	-0-	981	1	21118	2	N	-0-					18
02	34132	X	26899	-0-	-7233	-0-	540	1	26359	2	N	-0-					18
03	37789	X	32133	-0-	-5656	-0-	360	1	31773	2	N	-0-					18
04	36570	X	29003	-0-	-7567	-0-	382	1	28621	2	N	-0-	8	1			10
05	37572	X	28326	-0-	-9246	-0-	706	1	27620	2	N	-0-					10
06	31110	X	27804	-0-	-3306	-0-	692	1	27112	2	Y	-0-					10

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

*10	54566	X	54566	-0-	-0-	-0-	54565	2	1	9	N	1	1	1			73
11	50820	X	37570	-0-	-13250	-0-	37570	2			N	-0-					73
12	52514	X	47275	-0-	-5239	-0-	47274	2	1	9	N	1					74
01	64821	X	51186	-0-	-13635	-0-	51185	2	1	9	N	1	48	1			27
02	54544	X	53202	-0-	-1342	-0-	53196	2	6	9	N	5					32
03	54560	X	48509	-0-	-6051	-0-	48501	2	8	9	N	7	1	1			38
04	49530	X	45543	-0-	-3987	-0-	45520	2	23	9	N	21	15	1			44
05	58900	X	45724	-0-	-13176	-0-	45724	2			N	-0-					44
06	57000	X	42932	-0-	-14068	-0-	42925	2	7	9	Y	6	30	1			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	32240	X	25791	-0-	-6449	-0-	708	1	25083	2	N	-0-					76
11	45269	X	45269	-0-	-0-	-0-	17527	1	27742	2	N	-0-					76
12	33170	X	33170	-0-	-0-	-0-	6647	1	26523	2	N	-0-					76
01	31217	X	17848	-0-	-13369	-0-	781	1	17067	2	N	-0-					76
02	28196	X	21012	-0-	-7184	-0-	418	1	20594	2	N	-0-					76
03	31217	X	24371	-0-	-6846	-0-	273	1	24098	2	N	-0-					76
04	30210	X	21988	-0-	-8222	-0-	290	1	21698	2	N	-0-	34	1			42
05	31217	X	23447	-0-	-7770	-0-	585	1	22862	2	N	-0-					42
06	23580	X	22145	-0-	-1435	-0-	551	1	21594	2	Y	-0-					42

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

*10	10974	X	8608	-0-	-2366	-0-	360	1	7821	2	N	388	382	1			47
							427	9									
*11	11520	X	8775	-0-	-2745	-0-	318	1	7950	2	N	461	465	1			43
							507	9									
12	11904	X	9236	-0-	-2668	-0-	461	1	8219	2	N	505	444	1			104
							556	9									
01	11904	X	9325	-0-	-2579	-0-	407	1	8361	2	N	506	564	1			46
							557	9									
*02	10080	X	8321	-0-	-1759	-0-	335	1	7633	2	N	321	20	0	269	1	78
							353	9									
*03	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	584	1	8118	2	N	498	206	0	306	1	64
							548	9									
*04	9030	X	8032	-0-	-998	-0-	406	1	7134	2	N	447	80	0	205	1	226
							492	9									
05	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	519	1	9101	2	N	545	170	0	483	1	118
							600	9									
*06	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	369	1	9062	2	Y	403	47	0	300	1	147
							443	9									

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

*10	13950	X	11710	-0-	-2240	-0-	492	1	10710	2	N	462	453	1			393
							508	9									
*11	12120	X	11887	-0-	-233	-0-	438	1	10973	2	N	433	444	1			382
							476	9									
12	13454	X	11525	-0-	-1929	-0-	588	1	10496	2	N	401	378	1			405
							441	9									
01	13454	X	12014	-0-	-1440	-0-	529	1	10934	2	N	501	514	1			392
							551	9									
02	12152	X	11251	-0-	-901	-0-	451	1	10329	2	N	428	19	0	386	1	415
							471	9									
*03	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	764	1	10682	2	N	467	199	0	286	1	397
							514	9									
*04	11640	X	11272	-0-	-368	-0-	580	1	10251	2	N	401	73	0	227	1	498
							441	9									
05	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	660	1	11602	2	N	486	144	0	395	1	445
							535	9									
*06	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	477	1	11699	2	Y	368	44	0	272	1	475
							405	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*10	12059	X	10367	-0-	-1692	-0-	425	1	9269	2	N	612	595	1			94
							673	9									
*11	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	411	1	10301	2	N	774	783	1			85
							851	9									
12	13175	X	11657	-0-	-1518	-0-	585	1	10445	2	N	570	542	1			113
							627	9									
01	13175	X	11156	-0-	-2019	-0-	483	1	10006	2	N	606	630	1			89
							667	9									
02	11900	X	10407	-0-	-1493	-0-	405	1	9295	2	N	643	29	0	569	1	134
							707	9									
*03	11656	X	10818	-0-	-838	-0-	697	1	9584	2	N	488	112	0	396	1	114
							537	9									
*04	11280	X	10322	-0-	-958	-0-	518	1	9133	2	N	610	123	0	350	1	251
							671	9									
05	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	598	1	10491	2	N	789	228	0	644	1	168
							868	9									
*06	11130	X	10928	-0-	-202	-0-	404	1	9873	2	Y	592	72	0	448	1	205
							651	9									

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

*10	32953	X	25455	-0-	-7498	-0-	727	1	24728	2	N	-0-					9
11	42566	X	42566	-0-	-0-	-0-	16558	1	26008	2	N	-0-					9
12	32953	X	30675	-0-	-2278	-0-	6182	1	24493	2	N	-0-					9
01	32891	X	9599	-0-	-23292	-0-	346	1	9253	2	N	-0-					9
02	29708	X	24659	-0-	-5049	-0-	509	1	24150	2	N	-0-					9
03	32891	X	25901	-0-	-6990	-0-	290	1	25611	2	N	-0-					9
04	31830	X	22965	-0-	-8865	-0-	302	1	22663	2	N	-0-	4	1			5
05	30690	X	22532	-0-	-8158	-0-	562	1	21970	2	N	-0-					5
06	26430	X	21544	-0-	-4886	-0-	536	1	21008	2	Y	-0-					5

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

*10	104563	X	88778	-0-	-15785	-0-	88722	2	56	9	N	51	221	1			287
11	99030	X	55788	-0-	-43242	-0-	55696	2	92	9	N	84					371
12	93899	X	63293	-0-	-30606	-0-	63080	2	213	9	N	194					565
01	93899	X	69406	-0-	-24493	-0-	69163	2	243	9	N	221	185	1			601
02	84812	X	31626	-0-	-53186	-0-	31518	2	108	9	N	98					699
03	88784	X	79781	-0-	-9003	-0-	79648	2	133	9	N	121	375	1			445
04	71238	X	71238	-0-	-0-	-0-	71128	2	110	9	N	100	201	1			344
05	70677	X	70677	-0-	-0-	-0-	70564	2	113	9	N	103					447
06	77220	X	64924	-0-	-12296	-0-	64840	2	84	9	Y	76	344	1			179

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

*10	10354	X	8965	-0-	-1389	-0-	366	1	7946	2	N	594	556	1			67
							653	9									
*11	9840	X	7862	-0-	-1978	-0-	298	1	7330	2	N	213	263	1			17
							234	9									
12	9920	X	8353	-0-	-1567	-0-	442	1	7877	2	N	31	35	1			13
							34	9									
01	9920	X	7720	-0-	-2200	-0-	355	1	7355	2	N	9	9	1			13
							10	9									
02	8428	X	7660	-0-	-768	-0-	305	1	6988	2	N	334	8	0	294	1	45
							367	9									
03	8711	X	7927	-0-	-784	-0-	512	1	7170	2	N	223	113	0	126	1	29
							245	9									
*04	8070	X	7416	-0-	-654	-0-	377	1	6663	2	N	342	26	0	179	1	166
							376	9									
*05	8494	X	8202	-0-	-292	-0-	423	1	7452	2	N	297	109	0	278	1	76
							327	9									
*06	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	320	1	7854	2	Y	388	49	0	266	1	132
							427	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	402	1	8783	2	N	958	901	1			83
							1054	9									
*11	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	340	1	8506	2	N	1021	1034	1			70
							1123	9									
12	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	484	1	8615	2	N	896	812	1			154
							986	9									
01	10199	X	9679	-0-	-520	-0-	407	1	8421	2	N	774	855	1			73
							851	9									
02	9296	X	7284	-0-	-2012	-0-	279	1	6460	2	N	495	25	0	452	1	91
							545	9									
03	10075	X	8936	-0-	-1139	-0-	517	1	7461	2	N	871	281	0	536	1	145
							958	9									
04	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	502	1	8872	2	N	837	209	0	485	1	288
							921	9									
05	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	529	1	9280	2	N	850	257	0	702	1	179
							935	9									
*06	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	378	1	9215	2	Y	672	75	0	499	1	238
							739	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

*10	10292	X	7947	-0-	-2345	-0-	325	1	7097	2	N	477	448	1			61
							525	9									
*11	9930	X	8383	-0-	-1547	-0-	300	1	7515	2	N	516	527	1			50
							568	9									
12	9796	X	9244	-0-	-552	-0-	456	1	8108	2	N	618	562	1			106
							680	9									
01	9796	X	7749	-0-	-2047	-0-	327	1	6799	2	N	566	611	1			61
							623	9									
02	8512	X	8045	-0-	-467	-0-	309	1	7101	2	N	577	28	0	510	1	100
							635	9									
*03	9238	X	8900	-0-	-338	-0-	545	1	7618	2	N	670	295	0	401	1	74
							737	9									
*04	8940	X	7188	-0-	-1752	-0-	363	1	6427	2	N	362	97	0	251	1	88
							398	9									
05	9238	X	9169	-0-	-69	-0-	465	1	8268	2	N	396	17	0	395	1	72
							436	9									
*06	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	337	1	8267	2	Y	498	59	0	343	1	167
							548	9									

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

*10	114979	X	38759	-0-	-76220	-0-	1023	1	36948	2	N	716	774	1			26
							788	9									
*11	34020	X	6610	-0-	-27410	-0-	3267	1	3104	2	N	217	211	1			32
							239	9									
12	40455	X	29140	-0-	-11315	-0-	2730	1	24924	2	N	1351	1182	1			201
							1486	9									
01	40455	X	21245	-0-	-19210	-0-	664	1	19677	2	N	822	603	1			420
							904	9									
02	36540	X	30655	-0-	-5885	-0-	576	1	29133	2	N	860	1225	1			55
							946	9									
03	38781	X	10386	-0-	-28395	-0-	99	1	10050	2	N	215	270	1			-0-
							237	9									
04	28200	X	17303	-0-	-10897	-0-	243	1	16192	2	N	789	508	1			281
							868	9									
05	37060	X	37060	-0-	-0-	-0-	886	1	34680	2	N	1358	1310	1			329
							1494	9									
*06	33167	X	33167	-0-	-0-	-0-	809	1	31703	2	Y	595	614	1			310
							655	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	117583	X	71152	-0-	-46431	-0-	1805	1	67308	2	N	1854	1995	1			112
							2039	9									
*11	72060	X	12062	-0-	-59998	-0-	5723	1	5438	2	N	819	837	1			94
							901	9									
12	94581	X	18426	-0-	-76155	-0-	2224	1	15814	2	N	353	445	1			2
							388	9									
01	94581	X	66965	-0-	-27616	-0-	2489	1	61359	2	N	2834	1705	1			1131
							3117	9									
02	85428	X	69777	-0-	-15651	-0-	1297	1	65853	2	N	2388	3362	1			157
							2627	9									
03	71176	X	18671	-0-	-52505	-0-	201	1	17841	2	N	572	729	1			-0-
							629	9									
04	64470	X	34147	-0-	-30323	-0-	481	1	31992	2	N	1522	980	1			542
							1674	9									
05	77252	X	69027	-0-	-8225	-0-	1686	1	65160	2	N	1983	2130	1			395
							2181	9									
06	74760	X	71819	-0-	-2941	-0-	1749	1	68533	2	Y	1397	1376	1			416
							1537	9									

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	18507	X	10667	-0-	-7840	-0-	454	1	9750	2	N	421	437	1			26
							463	9									
*11	15450	X	13185	-0-	-2265	-0-	486	1	12256	2	N	403	382	1			47
							443	9									
12	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	858	1	15295	2	N	445	413	1			79
							490	9									
01	15469	X	14878	-0-	-591	-0-	666	1	13764	2	N	407	444	1			42
							448	9									
02	13972	X	13650	-0-	-322	-0-	553	1	12668	2	N	390	19	0	343	1	70
							429	9									
*03	16430	X	14431	-0-	-1999	-0-	934	1	13011	2	N	442	187	0	275	1	50
							486	9									
*04	15900	X	13692	-0-	-2208	-0-	716	1	12647	2	N	299	66	0	179	1	104
							329	9									
05	16430	X	14011	-0-	-2419	-0-	731	1	12907	2	N	339	95	0	274	1	74
							373	9									
*06	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	562	1	13702	2	Y	315	38	0	225	1	111
							347	9									

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	114948	X	82845	-0-	-32103	-0-	2173	1	80221	2	N	410	448	1			18
							451	9									
*11	140252	X	140252	-0-	-0-	-0-	54281	1	85123	2	N	771	550	1			239
							848	9									
12	114235	X	94044	-0-	-20191	-0-	19771	1	73170	2	N	1003	1181	1			61
							1103	9									
01	103106	X	-0-	-0-	-103106	-0-					N	-0-	61	1			-0-
02	113400	X	-0-	-0-	-113400	-0-					N	-0-					-0-
03	125550	X	9661	-0-	-115889	-0-	33	1	9311	2	N	288	116	1			172
							317	9									
04	121500	X	8453	-0-	-113047	-0-	80	1	8241	2	N	120	275	1			17
							132	9									
05	94054	X	44445	-0-	-49609	-0-	1095	1	42570	2	N	709	592	1			134
							780	9									
*06	46815	X	46815	-0-	-0-	-0-	1151	1	45158	2	Y	460	405	1			189
							506	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	24118	X	1396	-0-	-22722	-0-	6	1	1390	2	N	-0-	15	1			-0-
11	23340	X	5127	-0-	-18213	-0-	23	1	4627	2	N	434	408	1			26
							477	9									
12	24118	X	9700	-0-	-14418	-0-	47	1	9047	2	N	551	572	1			5
							606	9									
01	19995	X	388	-0-	-19607	-0-	4	1	372	2	N	11	12	1			4
							12	9									
02	5236	X	-0-	-0-	-5236	-0-					N	1	4	1			1
03	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					1
04	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					N	-0-					1
05	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					1
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

*10	15314	X	13601	-0-	-1713	-0-	580	1	12639	2	N	347	338	1			43
							382	9									
*11	14460	X	13748	-0-	-712	-0-	513	1	12854	2	N	346	357	1			32
							381	9									
12	15190	X	14899	-0-	-291	-0-	773	1	13748	2	N	344	310	1			66
							378	9									
01	15190	X	14508	-0-	-682	-0-	651	1	13485	2	N	338	367	1			37
							372	9									
*02	13720	X	12906	-0-	-814	-0-	531	1	12114	2	N	237	11	0	215	1	48
							261	9									
*03	14911	X	14042	-0-	-869	-0-	918	1	12758	2	N	333	150	0	191	1	40
							366	9									
04	14430	X	12939	-0-	-1491	-0-	679	1	12001	2	N	235	48	0	121	1	106
							259	9									
05	14911	X	13195	-0-	-1716	-0-	694	1	12174	2	N	297	94	0	240	1	69
							327	9									
*06	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	571	1	13981	2	Y	284	38	0	200	1	100
							312	9									

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

*10	18259	X	17362	-0-	-897	-0-	675	1	14721	2	N	1787	1730	1			201
							1966	9									
*11	21038	X	21038	-0-	-0-	-0-	746	1	18253	2	N	1854	1911	1			144
							2039	9									
12	22447	X	22447	-0-	-0-	-0-	1093	1	19459	2	N	1723	1564	1			303
							1895	9									
01	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	892	1	18468	2	N	1707	1851	1			159
							1878	9									
02	19056	X	19056	-0-	-0-	-0-	735	1	16857	2	N	1331	60	0	1204	1	226
							1464	9									
03	20132	X	20132	-0-	-0-	-0-	1223	1	17101	2	N	1644	713	0	971	1	186
							1808	9									
04	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	990	1	17492	2	N	1509	308	0	845	1	542
							1660	9									
05	22229	X	22229	-0-	-0-	-0-	1102	1	19346	2	N	1619	478	0	1340	1	343
							1781	9									
*06	22125	X	22125	-0-	-0-	-0-	817	1	19940	2	Y	1244	144	0	921	1	448
							1368	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	12803	X	10274	-0-	-2529	-0-	420 700	1 9	9154	2	N	636	612	1			73
*11	12390	X	10667	-0-	-1723	-0-	381 776	1 9	9510	2	N	705	721	1			57
12	12772	X	11078	-0-	-1694	-0-	549 757	1 9	9772	2	N	688	619	1			126
01	12772	X	10942	-0-	-1830	-0-	466 833	1 9	9643	2	N	757	809	1			74
02	11536	X	10447	-0-	-1089	-0-	405 662	1 9	9380	2	N	602	26	0	549	1	101
*03	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	692 845	1 9	9679	2	N	768	338	0	446	1	85
04	10710	X	10324	-0-	-386	-0-	517 674	1 9	9133	2	N	613	115	0	355	1	228
05	11563	X	11245	-0-	-318	-0-	565 796	1 9	9884	2	N	724	208	0	591	1	153
*06	11190	X	11063	-0-	-127	-0-	409 624	1 9	10030	2	Y	567	61	0	420	1	207

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	355 1449	1 9	7590	2	N	1317	1306	1			91
*11	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	375 1950	1 9	9402	2	N	1773	1711	1			153
12	14260	X	13803	-0-	-457	-0-	626 2050	1 9	11127	2	N	1864	1745	1			272
01	14260	X	12896	-0-	-1364	-0-	500 2044	1 9	10352	2	N	1858	1952	1			178
02	12180	X	11604	-0-	-576	-0-	419 1572	1 9	9613	2	N	1429	65	0	1296	1	246
*03	13795	X	12246	-0-	-1549	-0-	682 2004	1 9	9560	2	N	1822	809	0	1056	1	203
04	13350	X	11510	-0-	-1840	-0-	502 2148	1 9	8860	2	N	1953	271	0	1155	1	730
05	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	623 2181	1 9	11039	2	N	1983	565	0	1721	1	427
*06	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	440 2431	1 9	10713	2	Y	2210	224	0	1629	1	699

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	26691	X	20408	-0-	-6283	-0-	863 737	1 9	18808	2	N	670	652	1			82
*11	24360	X	22546	-0-	-1814	-0-	836 766	1 9	20944	2	N	696	716	1			62
12	23932	X	22019	-0-	-1913	-0-	1137 696	1 9	20186	2	N	633	576	1			119
01	23250	X	18766	-0-	-4484	-0-	834 568	1 9	17364	2	N	516	569	1			66
02	21028	X	20826	-0-	-202	-0-	838 710	1 9	19278	2	N	645	30	0	562	1	119
*03	22010	X	21384	-0-	-626	-0-	1393 545	1 9	19446	2	N	495	139	0	389	1	86
*04	21300	X	20085	-0-	-1215	-0-	1041 653	1 9	18391	2	N	594	102	0	327	1	251
05	23033	X	22054	-0-	-979	-0-	1151 685	1 9	20218	2	N	623	185	0	546	1	143
*06	22690	X	22690	-0-	-0-	-0-	863 587	1 9	21240	2	Y	534	56	0	391	1	202

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	57381	X	39537	-0-	-17844	-0-	67	1	37843	2	N	1479	1436	1			93
							1627	9									
*11	35891	X	35891	-0-	-0-	-0-	163	1	33823	2	N	1732	1717	1			108
							1905	9									
*12	40176	X	36823	-0-	-3353	-0-	202	1	35156	2	N	1332	1355	1			85
							1465	9									
*01	41643	X	41643	-0-	-0-	-0-	516	1	39212	2	N	1741	1677	1			149
							1915	9									
*02	36724	X	36724	-0-	-0-	-0-	422	1	35216	2	N	987	1035	1			101
							1086	9									
*03	37789	X	13397	-0-	-24392	-0-	195	1	12887	2	N	286	320	1			67
							315	9									
04	40050	X	-0-	-0-	-40050	-0-					N	-0-	6	1			61
05	41385	X	33	-0-	-41352	-0-	1	1	29	2	N	3	3	1			61
							3	9									
*06	40170	X	14681	-0-	-25489	-0-	152	1	13780	2	Y	681	465	1			277
							749	9									

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

*10	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	631	1	13588	2	N	1063	1078	1			82
							1169	9									
*11	19361	X	19361	-0-	-0-	-0-	689	1	17173	2	N	1363	1346	1			99
							1499	9									
12	20307	X	20307	-0-	-0-	-0-	1023	1	18227	2	N	961	863	1			197
							1057	9									
01	20259	X	20259	-0-	-0-	-0-	883	1	18290	2	N	987	1064	1			120
							1086	9									
*02	19287	X	19287	-0-	-0-	-0-	763	1	17555	2	N	881	41	0	788	1	172
							969	9									
*03	20851	X	20851	-0-	-0-	-0-	1320	1	18526	2	N	914	433	0	539	1	114
							1005	9									
*04	21831	X	21831	-0-	-0-	-0-	1128	1	19945	2	N	689	121	0	429	1	253
							758	9									
05	22562	X	22562	-0-	-0-	-0-	1179	1	20676	2	N	643	208	0	532	1	156
							707	9									
*06	21955	X	21955	-0-	-0-	-0-	846	1	20773	2	Y	305	40	0	254	1	136
							336	9									

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

*10	149079	X	51415	-0-	-97664	-0-	116	1	50613	2	N	624	589	1			39
							686	9									
*11	131850	X	62238	-0-	-69612	-0-	295	1	60768	2	N	1068	1068	1			39
							1175	9									
12	129828	X	57926	-0-	-71902	-0-	320	1	56867	2	N	672	680	1			31
							739	9									
*01	74245	X	52536	-0-	-21709	-0-	680	1	51099	2	N	688	662	1			57
							757	9									
*02	58100	X	41533	-0-	-16567	-0-	460	1	40745	2	N	298	337	1			18
							328	9									
*03	65162	X	5323	-0-	-59839	-0-	87	1	5236	2	N	-0-	2	1			16
04	63060	X	-0-	-0-	-63060	-0-					N	-0-	1	1			15
05	57939	X	-0-	-0-	-57939	-0-					N	-0-					15
06	50820	X	-0-	-0-	-50820	-0-					Y	1	4	1			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4557	X	4053	-0-	-504	-0-	168 235	1 9	3650	2	N	214	208	1			24
*11	4410	X	3967	-0-	-443	-0-	145 218	1 9	3604	2	N	198	203	1			19
12	4526	X	3990	-0-	-536	-0-	202 202	1 9	3586	2	N	184	170	1			33
01	4495	X	3899	-0-	-596	-0-	168 242	1 9	3489	2	N	220	207	1			46
02	4060	X	3695	-0-	-365	-0-	145 204	1 9	3346	2	N	185	8	0	192	1	31
*03	3999	X	3978	-0-	-21	-0-	249 239	1 9	3490	2	N	217	90	0	131	1	27
*04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	198 222	1 9	3502	2	N	202	37	0	113	1	79
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	224 244	1 9	3933	2	N	222	70	0	182	1	49
*06	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	164 184	1 9	4033	2	Y	167	21	0	122	1	62

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8928	X	7124	-0-	-1804	-0-	265 1113	1 9	5746	2	N	1012	1028	1			59
*11	11820	X	9019	-0-	-2801	-0-	294 1411	1 9	7314	2	N	1283	1241	1			101
12	12214	X	9538	-0-	-2676	-0-	440 1265	1 9	7833	2	N	1150	1058	1			193
01	11160	X	8649	-0-	-2511	-0-	338 1302	1 9	7009	2	N	1184	1264	1			113
02	9380	X	8248	-0-	-1132	-0-	295 1174	1 9	6779	2	N	1067	51	0	947	1	182
*03	9548	X	7552	-0-	-1996	-0-	445 1150	1 9	5957	2	N	1045	378	0	710	1	139
*04	9240	X	6982	-0-	-2258	-0-	334 752	1 9	5896	2	N	684	214	0	405	1	204
*05	9548	X	8756	-0-	-792	-0-	421 826	1 9	7509	2	N	751	132	0	696	1	127
*06	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	325 1046	1 9	7850	2	Y	951	110	0	638	1	311

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	32550	X	27381	-0-	-5169	-0-	1191 264	1 9	25926	2	N	240	251	1			31
*11	30870	X	26866	-0-	-4004	-0-	1018 327	1 9	25521	2	N	297	303	1			25
12	30411	X	27868	-0-	-2543	-0-	1465 321	1 9	26082	2	N	292	240	1			77
01	30101	X	27234	-0-	-2867	-0-	1234 447	1 9	25553	2	N	406	436	1			47
02	27188	X	25375	-0-	-1813	-0-	1044 295	1 9	24036	2	N	268	11	0	252	1	52
03	27869	X	26443	-0-	-1426	-0-	1749 341	1 9	24353	2	N	310	134	0	173	1	55
*04	26970	X	24699	-0-	-2271	-0-	1310 251	1 9	23138	2	N	228	75	0	116	1	92
05	28055	X	26932	-0-	-1123	-0-	1441 172	1 9	25319	2	N	156	65	0	136	1	47
*06	27150	X	26591	-0-	-559	-0-	1037 122	1 9	25432	2	Y	111	11	0	85	1	52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	172639	X	141362	-0-	-31277	-0-	3591	1	135780	2	N	1810	2000	1			105
							1991	9									
*11	164010	X	31604	-0-	-132406	-0-	15588	1	14866	2	N	1045	974	1			176
							1150	9									
12	136772	X	-0-	-0-	-136772	-0-					N	-0-	176	1			-0-
01	141329	X	2188	-0-	-139141	-0-	2	1	874	2	N	-0-					-0-
							1312	4									
02	127652	X	41647	-0-	-86005	-0-	650	1	34489	2	N	3237	2859	1			378
							2947	4	3561	9							
03	141453	X	53997	-0-	-87456	-0-	560	1	49058	2	N	3981	4178	1			181
							4379	9									
04	45310	X	45310	-0-	-0-	-0-	596	1	44565	2	N	135	270	1			46
							149	9									
05	46097	X	38535	-0-	-7562	-0-	961	1	37518	2	N	51	93	1			4
							56	9									
06	52260	X	46846	-0-	-5414	-0-	1142	1	44664	2	Y	945	662	1			287
							1040	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
*10	129983	X	83909	-0-	-46074	-0-	1463	1	80440	2	N	1824	1972	1			41
							2006	9									
*11	123390	X	-0-	-0-	-123390	-0-					N	-0-	41	1			-0-
12	119102	X	545	-0-	-118557	-0-	8	1	448	2	N	81	63	1			18
							89	9									
01	109244	X	6851	-0-	-102393	-0-	431	1	6279	2	N	128	140	1			6
							141	9									
02	98672	X	8451	-0-	-90221	-0-	41	1	6704	2	N	1551	1138	1			419
							1706	9									
03	83607	X	46071	-0-	-37536	-0-	466	1	42105	2	N	3182	2655	1			946
							3500	9									
04	37857	X	37857	-0-	-0-	-0-	480	1	36166	2	N	1101	1699	1			348
							1211	9									
05	34987	X	34987	-0-	-0-	-0-	859	1	33289	2	N	763	926	1			185
							839	9									
06	44580	X	37098	-0-	-7482	-0-	911	1	35694	2	Y	448	509	1			124
							493	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
*10	2635	X	24	-0-	-2611	-0-	1	1	15	2	N	7	5	1			4
							8	9									
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	2	1			2
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	104	1	1834	2	N	11	8	1			5
							12	9									
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	117	1	2039	2	N	4	1	0	5	1	3
							4	9									
*06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	70	1	1717	2	Y	142	109	1			36
							156	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*10	4898	X	2201	-0-	-2697	-0-	67	1	1439	2	N	632	573	1			62
							695	9									
*11	1740	X	615	-0-	-1125	-0-	16	1	521	2	N	71	130	1			3
							78	9									
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					3
01	2139	X	563	-0-	-1576	-0-	27	1	514	2	N	20	7	1			16
							22	9									
02	1932	X	656	-0-	-1276	-0-	27	1	584	2	N	41	4	0	49	1	4
							45	9									
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	1	1			3
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	174	1	3051	2	N	81	56	1			28
							89	9									
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	319	1	5546	2	N	79	23	0	66	1	18
							87	9									
*06	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	221	1	5421	2	Y	86	6	0	60	1	34
							95	9									

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	840	X	61	-0-	-779	-0-	2	1	58	2	N	1	1	1			3
							1	9									
12	868	X	22	-0-	-846	-0-	1	1	21	2	N	-0-					3
01	868	X	673	-0-	-195	-0-	29	1	549	2	N	86	29	1			60
							95	9									
02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	26	1	620	2	N	44	5	0	94	1	5
							48	9									
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1	0	1	1	3
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	115	1	2032	2	N	143	120	1			26
							157	9									
05	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	150	1	2278	2	N	2	6	0	16	1	6
							2	9									
*06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	121	1	3741	2	Y	66	50	1			22
							73	9									

BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	24583	X	19073	-0-	-5510	-0-	790	1	17149	2	N	1031	999	1			121
							1134	9									
*11	22950	X	19301	-0-	-3649	-0-	695	1	17353	2	N	1139	1172	1			88
							1253	9									
12	22940	X	20226	-0-	-2714	-0-	1013	1	18040	2	N	1066	957	1			197
							1173	9									
01	22382	X	18862	-0-	-3520	-0-	826	1	17077	2	N	872	974	1			95
							959	9									
02	20216	X	17733	-0-	-2483	-0-	714	1	16383	2	N	578	2	0	621	1	50
							636	9									
*03	20212	X	18662	-0-	-1550	-0-	1190	1	16580	2	N	811	209	0	524	1	128
							892	9									
*04	19560	X	17646	-0-	-1914	-0-	890	1	15725	2	N	937	165	0	510	1	390
							1031	9									
05	20212	X	19804	-0-	-408	-0-	998	1	17506	2	N	1182	377	0	934	1	261
							1300	9									
*06	18960	X	18812	-0-	-148	-0-	700	1	17148	2	Y	876	101	0	654	1	322
							964	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	88939	X	70827	-0-	-18112	-0-	115	1	69671	2	N	946	910	1			60
							1041	9									
*11	70530	X	55057	-0-	-15473	-0-	255	1	53738	2	N	967	947	1			80
							1064	9									
*12	71269	X	46366	-0-	-24903	-0-	262	1	44998	2	N	1005	1022	1			63
							1106	9									
*01	70773	X	47771	-0-	-23002	-0-	625	1	45998	2	N	1044	989	1			118
							1148	9									
*02	63924	X	42890	-0-	-21034	-0-	489	1	41462	2	N	854	899	1			73
							939	9									
*03	67208	X	-0-	-0-	-67208	-0-					N	-0-	24	1			49
*04	55050	X	-0-	-0-	-55050	-0-					N	-0-	4	1			45
*05	47492	X	-0-	-0-	-47492	-0-					N	-0-					45
06	45960	X	-0-	-0-	-45960	-0-					Y	-0-	4	1			41

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

*10	80352	X	45059	-0-	-35293	-0-	51	1	44237	2	N	701	689	1			47
							771	9									
*11	70260	X	51458	-0-	-18802	-0-	239	1	50271	2	N	862	838	1			71
							948	9									
12	69502	X	40767	-0-	-28735	-0-	239	1	39817	2	N	646	665	1			52
							711	9									
01	58306	X	58306	-0-	-0-	-0-	734	1	57019	2	N	503	484	1			71
							553	9									
*02	48638	X	48638	-0-	-0-	-0-	565	1	47598	2	N	432	453	1			50
							475	9									
*03	53785	X	-0-	-0-	-53785	-0-					N	1	14	1			37
*04	56100	X	46837	-0-	-9263	-0-	588	1	44901	2	N	1225	949	1			313
							1348	9									
05	57970	X	47503	-0-	-10467	-0-	601	1	46206	2	N	633	204	0	599	1	143
							696	9									
*06	56130	X	38465	-0-	-17665	-0-	417	1	37621	2	Y	388	31	0	348	1	177
							427	9									

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

*10	107756	X	48284	-0-	-59472	-0-	82	1	47541	2	N	601	584	1			41
							661	9									
*11	99120	X	36468	-0-	-62652	-0-	169	1	35265	2	N	940	926	1			55
							1034	9									
*12	98115	X	34147	-0-	-63968	-0-	184	1	32784	2	N	1072	1085	1			42
							1179	9									
*01	53196	X	13388	-0-	-39808	-0-	77	1	13091	2	N	200	211	1			31
							220	9									
02	43540	X	-0-	-0-	-43540	-0-					N	-0-	11	1			20
03	45632	X	-0-	-0-	-45632	-0-					N	1	1	1			20
04	36810	X	-0-	-0-	-36810	-0-					N	-0-	5	1			15
05	34162	X	29953	-0-	-4209	-0-	348	1	29013	2	N	538	490	1			63
							592	9									
*06	47763	X	47763	-0-	-0-	-0-	516	1	46641	2	Y	551	46	0	407	1	162
							606	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	21112	X	21112	-0-	-0-	-0-	887	1	19360	2	N	786	768	1			88
							865	9									
*11	20760	X	20071	-0-	-689	-0-	737	1	18425	2	N	826	838	1			76
							909	9									
12	23064	X	20720	-0-	-2344	-0-	1075	1	19170	2	N	432	404	1			104
							475	9									
01	23064	X	20088	-0-	-2976	-0-	915	1	18896	2	N	252	316	1			40
							277	9									
02	20832	X	16349	-0-	-4483	-0-	677	1	15457	2	N	195	11	0	194	1	30
							215	9									
03	20708	X	18312	-0-	-2396	-0-	1224	1	16997	2	N	83	23	0	64	1	26
							91	9									
*04	20040	X	17046	-0-	-2994	-0-	910	1	16083	2	N	48	3	0	40	1	31
							53	9									
05	20708	X	19350	-0-	-1358	-0-	1021	1	17925	2	N	367	91	0	225	1	82
							404	9									
*06	19410	X	18153	-0-	-1257	-0-	712	1	17300	2	Y	128	1	0	114	1	79
							141	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
*10	16151	X	13086	-0-	-3065	-0-	535	1	11651	2	N	818	799	1			99
							900	9									
*11	15630	X	13143	-0-	-2487	-0-	469	1	11726	2	N	862	886	1			75
							948	9									
12	15810	X	13699	-0-	-2111	-0-	679	1	12087	2	N	848	762	1			161
							933	9									
01	15035	X	13277	-0-	-1758	-0-	567	1	11742	2	N	880	949	1			92
							968	9									
02	13580	X	12119	-0-	-1461	-0-	475	1	10881	2	N	694	32	0	627	1	127
							763	9									
03	13702	X	12353	-0-	-1349	-0-	774	1	10791	2	N	716	339	0	421	1	83
							788	9									
*04	13260	X	11568	-0-	-1692	-0-	588	1	10393	2	N	534	129	0	335	1	153
							587	9									
05	13702	X	12815	-0-	-887	-0-	664	1	11624	2	N	479	115	0	402	1	115
							527	9									
*06	12960	X	12459	-0-	-501	-0-	482	1	11701	2	Y	251	41	0	197	1	112
							276	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
*10	20961	X	20961	-0-	-0-	-0-	878	1	19213	2	N	791	776	1			92
							870	9									
*11	19903	X	19903	-0-	-0-	-0-	726	1	18115	2	N	965	966	1			91
							1062	9									
12	21811	X	21811	-0-	-0-	-0-	1110	1	19776	2	N	841	776	1			156
							925	9									
01	26226	X	21247	-0-	-4979	-0-	935	1	19379	2	N	848	913	1			91
							933	9									
02	23688	X	20392	-0-	-3296	-0-	819	1	18747	2	N	751	32	0	679	1	131
							826	9									
03	21824	X	20832	-0-	-992	-0-	1335	1	18702	2	N	723	334	0	431	1	89
							795	9									
*04	21120	X	19089	-0-	-2031	-0-	990	1	17490	2	N	554	126	0	308	1	209
							609	9									
05	22568	X	21093	-0-	-1475	-0-	1100	1	19321	2	N	611	124	0	561	1	135
							672	9									
*06	21840	X	21183	-0-	-657	-0-	808	1	19792	2	Y	530	75	0	375	1	197
							583	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*10	16430	X	14365	-0-	-2065	-0-	590	1	12840	2	N	850	823	1			94
							935	9									
*11	15900	X	14903	-0-	-997	-0-	517	1	12912	2	N	1340	1365	1			69
							1474	9									
12	16430	X	15034	-0-	-1396	-0-	749	1	13336	2	N	863	777	1			155
							949	9									
01	16399	X	14448	-0-	-1951	-0-	627	1	12974	2	N	770	846	1			79
							847	9									
02	14812	X	13382	-0-	-1430	-0-	525	1	11995	2	N	784	37	0	696	1	130
							862	9									
03	15035	X	14217	-0-	-818	-0-	883	1	12362	2	N	884	385	0	522	1	107
							972	9									
04	14550	X	13050	-0-	-1500	-0-	654	1	11558	2	N	762	135	0	424	1	310
							838	9									
05	15035	X	14472	-0-	-563	-0-	727	1	12713	2	N	938	289	0	759	1	200
							1032	9									
*06	14280	X	14119	-0-	-161	-0-	532	1	12778	2	Y	735	104	0	530	1	256
							809	9									

BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

*10	11253	X	8507	-0-	-2746	-0-	342	1	7406	2	N	690	673	1			75
							759	9									
*11	11490	X	8820	-0-	-2670	-0-	315	1	7849	2	N	596	618	1			53
							656	9									
12	11873	X	9226	-0-	-2647	-0-	458	1	8156	2	N	556	505	1			104
							612	9									
01	11873	X	8824	-0-	-3049	-0-	378	1	7833	2	N	557	601	1			60
							613	9									
02	10332	X	9120	-0-	-1212	-0-	357	1	8183	2	N	527	21	0	479	1	87
							580	9									
*03	9238	X	9025	-0-	-213	-0-	578	1	8020	2	N	388	110	0	296	1	69
							427	9									
*04	8940	X	8560	-0-	-380	-0-	428	1	7556	2	N	524	95	0	294	1	204
							576	9									
05	10106	X	9748	-0-	-358	-0-	491	1	8607	2	N	591	183	0	481	1	131
							650	9									
*06	9780	X	9423	-0-	-357	-0-	349	1	8580	2	Y	449	49	0	334	1	169
							494	9									

SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

*10	13392	X	10782	-0-	-2610	-0-	428	1	9313	2	N	946	908	1			110
							1041	9									
*11	12600	X	9677	-0-	-2923	-0-	348	1	8504	2	N	750	778	1			82
							825	9									
12	12090	X	11752	-0-	-338	-0-	561	1	10017	2	N	1067	954	1			195
							1174	9									
01	12090	X	11631	-0-	-459	-0-	484	1	10025	2	N	1020	1113	1			102
							1122	9									
02	10920	X	10470	-0-	-450	-0-	404	1	9245	2	N	746	34	0	682	1	132
							821	9									
*03	11749	X	10904	-0-	-845	-0-	662	1	9252	2	N	900	368	0	555	1	109
							990	9									
04	11370	X	10628	-0-	-742	-0-	521	1	9198	2	N	826	135	0	477	1	323
							909	9									
05	11749	X	11608	-0-	-141	-0-	570	1	10049	2	N	899	279	0	744	1	199
							989	9									
*06	11250	X	11164	-0-	-86	-0-	407	1	9951	2	Y	733	85	0	538	1	266
							806	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	25978	X	23787	-0-	-2191	-0-	1021	1	22143	2	N	566	571	1			41
							623	9									
*11	24600	X	22102	-0-	-2498	-0-	840	1	21007	2	N	232	219	1			54
							255	9									
12	27745	X	23449	-0-	-4296	-0-	1237	1	22071	2	N	128	143	1			39
							141	9									
*01	27745	X	23235	-0-	-4510	-0-	1056	1	21860	2	N	290	277	1			52
							319	9									
02	25060	X	23105	-0-	-1955	-0-	966	1	22117	2	N	20	11	0	47	1	14
							22	9									
*03	24155	X	24155	-0-	-0-	-0-	1622	1	22391	2	N	129	28	0	91	1	24
							142	9									
04	22680	X	22467	-0-	-213	-0-	1202	1	21228	2	N	34	14	0	26	1	18
							37	9									
05	25575	X	25329	-0-	-246	-0-	1359	1	23842	2	N	116	13	0	92	1	29
							128	9									
*06	25672	X	25672	-0-	-0-	-0-	994	1	24385	2	Y	266	38	0	182	1	72
							293	9									

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

*11	7800	X	167	-0-	-7633	-0-	5	1	116	2	N	42	42	1			7
							46	9									
12	9238	X	82	-0-	-9156	-0-	4	1	78	2	N	-0-					7
01	8370	X	29	-0-	-8341	-0-	1	1	28	2	N	-0-					7
*02	7560	X	3139	-0-	-4421	-0-	118	1	2588	2	N	394	1	0	372	1	28
							433	9									
*03	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	84	1	1448	2	N	311	21	0	188	1	130
							342	9									
*04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	181	1	3229	2	N	456	229	0	271	1	86
							502	9									
*05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-	18	0	51	1	17
*06	3360	X	5	-0-	-3355	-0-	1	1	3	2	Y	1	9	1			10
							1	9									

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

*10	38254	X	19601	-0-	-18653	-0-	801	1	17457	2	N	1221	1189	1			165
							1343	9									
*11	30840	X	19977	-0-	-10863	-0-	705	1	17621	2	N	1501	1523	1			143
							1651	9									
12	25203	X	3447	-0-	-21756	-0-	159	1	2981	2	N	279	379	1			43
							307	9									
01	24645	X	2	-0-	-24643	-0-	1	1	1	2	N	-0-	2	1			41
*02	21952	X	6755	-0-	-15197	-0-	268	1	6280	2	N	188	22	0	105	1	102
							207	9									
*03	19003	X	8446	-0-	-10557	-0-	694	1	7040	2	N	647	349	0	350	1	50
							712	9									
04	14640	X	5348	-0-	-9292	-0-	265	1	4678	2	N	368	6	0	255	1	157
							405	9									
05	7440	X	6462	-0-	-978	-0-	327	1	5742	2	N	357	107	0	299	1	108
							393	9									
*06	8190	X	6216	-0-	-1974	-0-	231	1	5666	2	Y	290	51	0	210	1	122
							319	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	19964	X	9370	-0-	-10594	-0-	381	1	8668	2	N	292	325	1			67
							321	9									
*11	19330	X	19330	-0-	-0-	-0-	661	1	16647	2	N	1838	1777	1			128
							2022	9									
12	19964	X	17992	-0-	-1972	-0-	863	1	15379	2	N	1591	1433	1			286
							1750	9									
01	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	735	1	15232	2	N	1610	1737	1			159
							1771	9									
*02	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	619	1	14228	2	N	1199	67	0	1052	1	239
							1319	9									
*03	18110	X	18110	-0-	-0-	-0-	1089	1	15097	2	N	1749	744	0	1050	1	194
							1924	9									
*04	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	798	1	14089	2	N	1497	265	0	857	1	569
							1647	9									
05	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	708	1	13609	2	N	1481	525	0	1209	1	316
							1629	9									
*06	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	622	1	15225	2	N	1267	138	0	917	1	447
							1394	9									

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	45942	X	35389	-0-	-10553	-0-	68	1	34101	2	N	1109	1075	1			77
							1220	9									
*11	44460	X	35288	-0-	-9172	-0-	160	1	33470	2	N	1507	1486	1			98
							1658	9									
12	45942	X	31440	-0-	-14502	-0-	161	1	29914	2	N	1241	1288	1			51
							1365	9									
01	41881	X	31896	-0-	-9985	-0-	414	1	30351	2	N	1028	954	1			125
							1131	9									
*02	37828	X	18521	-0-	-19307	-0-	245	1	17571	2	N	641	674	1			92
							705	9									
*03	37138	X	35142	-0-	-1996	-0-	518	1	33344	2	N	1164	1124	1			132
							1280	9									
04	35940	X	30907	-0-	-5033	-0-	388	1	29596	2	N	839	82	0	646	1	243
							923	9									
05	31899	X	29840	-0-	-2059	-0-	373	1	28808	2	N	599	143	0	556	1	143
							659	9									
*06	33990	X	28005	-0-	-5985	-0-	299	1	26969	2	Y	670	16	0	559	1	257
							737	9									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	29691	X	29691	-0-	-0-	-0-	55	1	27850	2	N	1624	1577	1			127
							1786	9									
*11	30087	X	30087	-0-	-0-	-0-	132	1	28127	2	N	1662	1660	1			129
							1828	9									
*12	32457	X	27000	-0-	-5457	-0-	143	1	25542	2	N	1195	1221	1			103
							1315	9									
01	32478	X	32478	-0-	-0-	-0-	391	1	30491	2	N	1451	1378	1			176
							1596	9									
*02	29316	X	17245	-0-	-12071	-0-	226	1	16284	2	N	668	717	1			127
							735	9									
*03	31744	X	13391	-0-	-18353	-0-	195	1	12526	2	N	609	650	1			86
							670	9									
04	31230	X	14606	-0-	-16624	-0-	179	1	13569	2	N	780	562	1			304
							858	9									
05	32271	X	30095	-0-	-2176	-0-	366	1	28474	2	N	1141	234	0	972	1	239
							1255	9									
*06	31230	X	26870	-0-	-4360	-0-	280	1	25321	2	N	1154	84	0	918	1	425
							1269	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	86084	X	86084	-0-	-0-	-0-	414	1	83712	2	N	1780	1813	1			28
							1958	9									
12	69998	X	60341	-0-	-9657	-0-	341	1	59185	2	N	741	746	1			23
							815	9									
*01	63240	X	61930	-0-	-1310	-0-	818	1	60441	2	N	610	584	1			49
							671	9									
02	69272	X	45113	-0-	-24159	-0-	521	1	44112	2	N	436	463	1			22
							480	9									
*03	76694	X	45598	-0-	-31096	-0-	685	1	44239	2	N	613	557	1			78
							674	9									
*04	74220	X	41519	-0-	-32701	-0-	527	1	40198	2	N	722	79	0	544	1	177
							794	9									
05	61566	X	36461	-0-	-25105	-0-	455	1	35351	2	N	595	132	0	535	1	105
							655	9									
*06	59580	X	18067	-0-	-41513	-0-	191	1	17623	2	N	230	39	0	219	1	94
							253	9									

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

*10	20181	X	18478	-0-	-1703	-0-	22	1	17554	2	N	820	795	1			45
							902	9									
*11	19620	X	17009	-0-	-2611	-0-	72	1	15944	2	N	903	913	1			35
							993	9									
12	20274	X	13985	-0-	-6289	-0-	72	1	13232	2	N	619	628	1			26
							681	9									
01	20274	X	10354	-0-	-9920	-0-	138	1	9720	2	N	410	377	1			59
							45	4	451	9							
*02	16716	X	7823	-0-	-8893	-0-	104	1	7405	2	N	285	304	1			40
							314	9									
*03	17949	X	15368	-0-	-2581	-0-	229	1	14306	2	N	757	691	1			106
							833	9									
*04	17370	X	16822	-0-	-548	-0-	204	1	15525	2	N	994	90	0	779	1	231
							1093	9									
05	13981	X	12259	-0-	-1722	-0-	156	1	11784	2	N	290	118	0	300	1	103
							319	9									
*06	14850	X	8962	-0-	-5888	-0-	96	1	8626	2	N	218	17	0	218	1	99
							240	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

*10	29605	X	26160	-0-	-3445	-0-	1125	1	24510	2	N	477	486	1			45
							525	9									
*11	28830	X	26969	-0-	-1861	-0-	1023	1	25482	2	N	422	415	1			52
							464	9									
12	29791	X	27121	-0-	-2670	-0-	1413	1	25091	2	N	561	514	1			99
							617	9									
01	29791	X	24385	-0-	-5406	-0-	1092	1	22649	2	N	585	620	1			64
							644	9									
02	26880	X	22477	-0-	-4403	-0-	908	1	20980	2	N	535	27	0	468	1	104
							589	9									
03	27125	X	23653	-0-	-3472	-0-	1471	1	21465	2	N	652	242	0	428	1	86
							717	9									
*04	26250	X	24463	-0-	-1787	-0-	1271	1	22464	2	N	662	112	0	373	1	263
							728	9									
05	27461	X	27461	-0-	-0-	-0-	1440	1	25269	2	N	684	212	0	579	1	156
							752	9									
*06	27483	X	27483	-0-	-0-	-0-	1055	1	25872	2	N	505	49	0	382	1	198
							556	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	12338	X	9916	-0-	-2422	-0-	417	1	9062	2	N	397	385	1			47
							437	9									
*11	11340	X	9979	-0-	-1361	-0-	365	1	9123	2	N	446	456	1			37
							491	9									
12	11966	X	9885	-0-	-2081	-0-	505	1	8976	2	N	367	349	1			55
							404	9									
01	11966	X	9465	-0-	-2501	-0-	414	1	8564	2	N	443	452	1			46
							487	9									
02	10808	X	9166	-0-	-1642	-0-	363	1	8324	2	N	435	21	0	384	1	76
							479	9									
*03	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	652	1	9018	2	N	471	209	0	284	1	54
							518	9									
04	9570	X	9506	-0-	-64	-0-	486	1	8593	2	N	388	68	0	214	1	160
							427	9									
05	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	545	1	9549	2	N	450	139	0	373	1	98
							495	9									
*06	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	383	1	9393	2	Y	351	43	0	260	1	125
							386	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

*10	55490	X	29752	-0-	-25738	-0-	29	1	29302	2	N	383	366	1			38
							421	9									
*11	50850	X	29870	-0-	-20980	-0-	141	1	29302	2	N	388	393	1			33
							427	9									
*12	52545	X	25834	-0-	-26711	-0-	145	1	25380	2	N	281	278	1			36
							309	9									
*01	52545	X	21338	-0-	-31207	-0-	386	1	20374	2	N	525	463	1			98
							578	9									
*02	42364	X	38216	-0-	-4148	-0-	442	1	37018	2	N	687	724	1			61
							756	9									
*03	31961	X	21596	-0-	-10365	-0-	331	1	20943	2	N	293	314	1			40
							322	9									
*04	30930	X	-0-	-0-	-30930	-0-					N	-0-	3	1			37
05	46681	X	46681	-0-	-0-	-0-	541	1	45429	2	N	646	577	1			106
							711	9									
*06	41635	X	41635	-0-	-0-	-0-	447	1	40403	2	N	714	51	0	535	1	235
							785	9									

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

*10	90055	X	43737	-0-	-46318	-0-	31	1	43076	2	N	573	549	1			36
							630	9									
*11	68790	X	60943	-0-	-7847	-0-	281	1	59921	2	N	674	680	1			30
							741	9									
12	71083	X	48375	-0-	-22708	-0-	283	1	47807	2	N	259	261	1			28
							285	9									
01	67363	X	35789	-0-	-31574	-0-	671	1	34903	2	N	195	170	1			53
							215	9									
*02	56868	X	52773	-0-	-4095	-0-	620	1	52021	2	N	120	146	1			27
							132	9									
*03	64294	X	27525	-0-	-36769	-0-	425	1	27067	2	N	30	33	1			24
							33	9									
*04	62220	X	-0-	-0-	-62220	-0-					N	-0-	2	1			22
*05	72062	X	72062	-0-	-0-	-0-	847	1	70783	2	N	393	347	1			68
							432	9									
*06	57581	X	57581	-0-	-0-	-0-	630	1	56843	2	N	98	20	0	81	1	66
							108	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*10	89652	X	50701	-0-	-38951	-0-	52	1	49570	2	N	981	966	1			63
							1079	9									
*11	67860	X	63219	-0-	-4641	-0-	290	1	61312	2	N	1470	1439	1			94
							1617	9									
*12	70122	X	49375	-0-	-20747	-0-	273	1	47941	2	N	1055	1084	1			65
							1161	9									
01	70122	X	43923	-0-	-26199	-0-	465	1	42511	2	N	861	799	1			127
							947	9									
*02	58996	X	36944	-0-	-22052	-0-	430	1	36066	2	N	407	478	1			56
							448	9									
*03	66588	X	19303	-0-	-47285	-0-	300	1	18994	2	N	8	18	1			46
							9	9									
*04	64440	X	-0-	-0-	-64440	-0-					N	-0-	4	1			42
*05	54089	X	54089	-0-	-0-	-0-	623	1	52161	2	N	1186	1063	1			165
							1305	9									
*06	47942	X	47942	-0-	-0-	-0-	487	1	44126	2	N	3026	92	0	2080	1	1020
							3329	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	28560	X	2963	-0-	-25597	-0-	16	1	2851	2	N	87	84	1			7
							96	9									
12	29512	X	9029	-0-	-20483	-0-	48	1	8633	2	N	316	317	1			6
							348	9									
01	27528	X	3943	-0-	-23585	-0-	67	1	3758	2	N	107	106	1			7
							118	9									
02	16856	X	11912	-0-	-4944	-0-	137	1	11525	2	N	227	219	1			15
							250	9									
*03	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	234	1	15058	2	N	344	330	1			29
							378	9									
*04	8730	X	4222	-0-	-4508	-0-	54	1	4098	2	N	64	19	0	57	1	17
							70	9									
05	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-	2	0	6	1	9
06	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-	1	1			7

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	W	56925	-0-	56925	1017928	2484	1	54124	2	N	288	299	1			54
							317	9									
*11	0	W	55764	-0-	55764	1073692	2127	1	53168	2	N	426	419	1			61
							469	9									
12	0	W	57456	-0-	57456	1131148	3026	1	53904	2	N	478	424	1			115
							526	9									
01	0	W	55473	-0-	55473	1186621	2532	1	52406	2	N	486	528	1			73
							535	9									
02	0	W	51132	-0-	51132	1237753	2116	1	48618	2	N	362	16	0	333	1	86
							398	9									
*03	0	W	51953	-0-	51953	1289706	3455	1	48068	2	N	391	179	0	234	1	64
							430	9									
*04	0	W	49262	-0-	49262	1338968	2621	1	46308	2	N	303	54	0	177	1	136
							333	9									
05	0	W	53798	-0-	53798	1392766	2883	1	50576	2	N	308	96	0	258	1	90
							339	9									
*06	1445133	X	52367	-0-	-1392766	-0-	2042	1	50057	2	Y	244	27	0	179	1	113
							268	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	62310	X	33463	-0-	-28847	-0-	1400	1	30486	2	N	1434	1407	1			234
							1577	9									
*11	60300	X	32548	-0-	-27752	-0-	1200	1	29980	2	N	1244	1367	1			111
							1368	9									
12	62310	X	13084	-0-	-49226	-0-	680	1	11851	2	N	503	584	1			30
							553	9									
01	62310	X	10294	-0-	-52016	-0-	426	1	9453	2	N	377	345	1			62
							415	9									
02	56280	X	20361	-0-	-35919	-0-	818	1	18946	2	N	543	38	0	426	1	141
							597	9									
*03	33604	X	25428	-0-	-8176	-0-	1658	1	23015	2	N	686	354	0	380	1	93
							755	9									
*04	23772	X	23772	-0-	-0-	-0-	1242	1	21950	2	N	527	43	0	367	1	210
							580	9									
05	26655	X	26655	-0-	-0-	-0-	1411	1	24759	2	N	441	123	0	415	1	113
							485	9									
*06	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	1049	1	25797	2	N	395	39	0	288	1	164
							435	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

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-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

*10	51894	X	39	-0-	-51855	-0-	1	1	29	2	N	8	166	1			5
							9	9									
*11	50220	X	13517	-0-	-36703	-0-	399	1	10175	2	N	2675	2540	1			140
							2943	9									
12	51894	X	10437	-0-	-41457	-0-	443	1	7841	2	N	1957	1869	1			228
							2153	9									
01	51894	X	9796	-0-	-42098	-0-	356	1	7549	2	N	1719	1786	1			161
							1891	9									
02	46872	X	9373	-0-	-37499	-0-	325	1	7357	2	N	1537	73	0	1374	1	251
							1691	9									
*03	51894	X	10185	-0-	-41709	-0-	546	1	7546	2	N	1903	823	0	1136	1	195
							2093	9									
*04	50220	X	7872	-0-	-42348	-0-	354	1	6296	2	N	1111	289	0	815	1	202
							1222	9									
05	51894	X	-0-	-0-	-51894	-0-					N	-0-	48	0	123	1	31
*06	50220	X	-0-	-0-	-50220	-0-					N	-0-	1	0	18	1	12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	157139	X	108222	-0-	-48917	-0-	187	1	107463	2	N	520	514	1			105
							572	9									
*11	152070	X	93962	-0-	-58108	-0-	449	1	92855	2	N	598	658	1			45
							658	9									
12	89289	X	89289	-0-	-0-	-0-	505	1	88156	2	N	571	580	1			36
							628	9									
01	99975	X	45150	-0-	-54825	-0-	288	1	44600	2	N	238	246	1			28
							262	9									
02	97748	X	132	-0-	-97616	-0-	2	1	130	2	N	-0-	7	1			21
*03	108221	X	58974	-0-	-49247	-0-	901	1	57094	2	N	890	675	1			236
							979	9									
04	96090	X	87067	-0-	-9023	-0-	1105	1	84122	2	N	1673	231	0	1301	1	377
							1840	9									
05	89280	X	87347	-0-	-1933	-0-	1102	1	85389	2	N	778	219	0	747	1	189
							856	9									
*06	79101	X	79101	-0-	-0-	-0-	854	1	77558	2	Y	626	56	0	492	1	293
							689	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

*11	0	W	1041	-0-	1041	475133	5	1	991	2	N	41	38	1			8
							45	9									
*12	477325	X	2192	-0-	-475133	-0-	9	1	2075	2	N	98	101	1			5
							108	9									
01	18786	X	2894	-0-	-15892	-0-	53	1	2778	2	N	57	54	1			8
							63	9									
*02	12320	X	768	-0-	-11552	-0-	9	1	748	2	N	10	10	1			8
							11	9									
*03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					8
*04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	2	1			6
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					6
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					6

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

*10	0	W	86613	-0-	86613	1854813	145	1	86466	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	0	W	69470	-0-	69470	1924283	331	1	69129	2	N	9	8	1			1
							10	9									
*12	1988240	X	63957	-0-	-1924283	-0-	376	1	63555	2	N	24	24	1			1
							26	9									
01	107880	X	54933	-0-	-52947	-0-	518	1	54415	2	N	-0-	1	1			-0-
02	87192	X	82283	-0-	-4909	-0-	965	1	81317	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	84859	X	84859	-0-	-0-	-0-	1303	1	83555	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	76385	X	76385	-0-	-0-	-0-	990	1	75393	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	91109	X	72871	-0-	-18238	-0-	930	1	71941	2	N	-0-	1	1			-0-
*06	88170	X	66563	-0-	-21607	-0-	730	1	65833	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	W	55835	-0-	55835	1156066	87	1	52310	2	N	3125	3055	1			217
							3438	9									
*11	0	W	49227	-0-	49227	1205293	220	1	45591	2	N	3105	3074	1			248
							3416	9									
*12	1250439	X	45146	-0-	-1205293	-0-	235	1	41337	2	N	3249	3344	1			153
							3574	9									
*01	63798	X	38262	-0-	-25536	-0-	412	1	35559	2	N	2083	2024	1			212
							2291	9									
02	50540	X	17388	-0-	-33152	-0-	248	1	16229	2	N	828	812	1			228
							911	9									
03	53413	X	38178	-0-	-15235	-0-	562	1	35535	2	N	1892	2011	1			109
							2081	9									
04	55800	X	55800	-0-	-0-	-0-	679	1	51561	2	N	3236	2558	1			787
							3560	9									
05	46686	X	46686	-0-	-0-	-0-	575	1	44420	2	N	1537	514	0	1428	1	382
							1691	9									
*06	44589	X	44589	-0-	-0-	-0-	458	1	41359	2	N	2520	172	0	1947	1	846
							2772	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

*11	68010	X	421	-0-	-67589	-0-	11	1	246	2	N	149	124	1			42
							164	9									
12	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	205	1	3695	2	N	844	651	1			235
							928	9									
01	12803	X	7659	-0-	-5144	-0-	290	1	5999	2	N	1245	1361	1			119
							1370	9									
02	11564	X	6333	-0-	-5231	-0-	211	1	4752	2	N	1245	63	0	1084	1	217
							1370	9									
03	4836	X	4000	-0-	-836	-0-	278	1	3164	2	N	507	84	0	601	1	39
							558	9									
*04	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	393	1	6993	2	N	1035	13	0	871	1	190
							1139	9									
05	7657	X	2539	-0-	-5118	-0-	107	1	2139	2	N	266	49	0	349	1	58
							293	9									
*06	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	368	1	9089	2	N	1447	116	0	909	1	479
							1592	9									

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

*10	0	W	59776	-0-	59776	1030066	2625	1	57097	2	N	49	49	1			25
							54	9									
*11	0	W	53409	-0-	53409	1083475	2050	1	51314	2	N	41	43	1			23
							45	9									
12	0	W	53496	-0-	53496	1136971	2843	1	50608	2	N	41	36	1			28
							45	9									
01	0	W	50659	-0-	50659	1187630	2333	1	48284	2	N	38	42	1			24
							42	9									
*02	1233165	X	45535	-0-	-1187630	-0-	1901	1	43604	2	N	27	1	0	26	1	24
							30	9									
03	57877	X	46469	-0-	-11408	-0-	3101	1	43331	2	N	34	16	0	21	1	21
							37	9									
*04	51780	X	37094	-0-	-14686	-0-	1976	1	35096	2	N	20	5	0	14	1	22
							22	9									
05	53506	X	46584	-0-	-6922	-0-	2541	1	43988	2	N	50	1	0	44	1	27
							55	9									
*06	49020	X	42940	-0-	-6080	-0-	1704	1	41199	2	N	34	5	0	25	1	31
							37	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	W	149	-0-	149	899986	1	1	148	2	Y	-0-	8	1			10
11	0	W	-0-	-0-	-0-	899986					Y	-0-					10
12	0	W	-0-	-0-	-0-	899986					Y	-0-	6	1			4
01	0	W	-0-	-0-	-0-	899986					Y	-0-					4
02	0	W	-0-	-0-	-0-	899986					Y	-0-					4
*03	973673	X	73687	-0-	-899986	-0-	1088	1	68138	2	Y	4055	3314	1			745
							4461	9									
04	39688	X	39688	-0-	-0-	-0-	508	1	38984	2	Y	178	178	0	558	1	187
							196	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0	65	1	111
06	71040	X	-0-	-0-	-71040	-0-					Y	-0-	3	1			108

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

*10	74741	X	22381	-0-	-52360	-0-	867	1	18901	2	N	2375	2316	1			281
							2613	9									
*11	72330	X	22174	-0-	-50156	-0-	755	1	18852	2	N	2334	2425	1			190
							2567	9									
12	74741	X	17927	-0-	-56814	-0-	828	1	15517	2	N	1438	1209	1			419
							1582	9									
01	74741	X	28852	-0-	-45889	-0-	1211	1	24887	2	N	2504	2691	1			232
							2754	9									
02	67508	X	23958	-0-	-43550	-0-	912	1	20982	2	N	1876	83	0	1705	1	320
							2064	9									
*03	74741	X	23911	-0-	-50830	-0-	1446	1	20080	2	N	2168	940	0	1300	1	248
							2385	9									
04	72330	X	22288	-0-	-50042	-0-	1086	1	19182	2	N	1836	320	0	1058	1	706
							2020	9									
05	28861	X	24687	-0-	-4174	-0-	1208	1	21180	2	N	2090	622	0	1723	1	451
							2299	9									
*06	27930	X	22953	-0-	-4977	-0-	832	1	20363	2	N	1598	182	0	1186	1	585
							1758	9									

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

*10	234205	X	183	-0-	-234022	-0-	1	1	90	2	N	84	87	1			11
							92	9									
*11	226650	X	94415	-0-	-132235	-0-	419	1	88663	2	N	4848	4727	1			131
							5333	9									
12	234205	X	58582	-0-	-175623	-0-	311	1	56102	2	N	1972	2055	1			48
							2169	9									
01	234205	X	37025	-0-	-197180	-0-	347	1	35229	2	N	1317	1211	1			154
							1449	9									
02	211540	X	37701	-0-	-173839	-0-	443	1	35847	2	N	1283	1366	1			71
							1411	9									
*03	234205	X	44192	-0-	-190013	-0-	655	1	42017	2	N	1382	1315	1			138
							1520	9									
04	226650	X	37404	-0-	-189246	-0-	466	1	35524	2	N	1285	110	0	1006	1	307
							1414	9									
05	234205	X	34977	-0-	-199228	-0-	432	1	33301	2	N	1131	267	0	959	1	212
							1244	9									
*06	226650	X	29284	-0-	-197366	-0-	308	1	27845	2	N	1028	61	0	857	1	358
							1131	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	67890	X	32199	-0-	-35691	-0-	1374	1	29943	2	N	802	777	1			98
							882	9									
*11	65700	X	22428	-0-	-43272	-0-	774	1	21063	2	N	537	613	1			22
							591	9									
12	67890	X	-0-	-0-	-67890	-0-					N	-0-	4	1			18
01	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	415	1	8838	2	N	202	194	1			26
							222	9									
02	31136	X	10929	-0-	-20207	-0-	413	1	9461	2	N	959	17	0	874	1	94
							1055	9									
*03	31155	X	12811	-0-	-18344	-0-	834	1	11636	2	N	310	143	0	208	1	53
							341	9									
*04	13380	X	13118	-0-	-262	-0-	691	1	12210	2	N	197	50	0	107	1	93
							217	9									
05	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	819	1	14380	2	N	262	56	0	234	1	65
							288	9									
*06	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	622	1	15310	2	N	313	29	0	218	1	123
							344	9									

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

*10	0	W	44	-0-	44	717890	1	1	34	2	N	8	8	1			3
							9	9									
*11	0	W	31549	-0-	31549	749439	150	1	30154	2	N	1132	1099	1			36
							1245	9									
*12	782622	X	33183	-0-	-749439	-0-	176	1	31849	2	N	1053	1073	1			16
							1158	9									
01	130200	X	15825	-0-	-114375	-0-	146	1	14999	2	N	618	536	1			98
							680	9									
02	29456	X	29072	-0-	-384	-0-	334	1	28199	2	N	490	569	1			19
							539	9									
03	33201	X	27783	-0-	-5418	-0-	421	1	27006	2	N	324	315	1			28
							356	9									
04	32130	X	6861	-0-	-25269	-0-	87	1	6644	2	N	118	29	0	90	1	27
							130	9									
05	33170	X	-0-	-0-	-33170	-0-					N	-0-	4	0	10	1	13
06	31140	X	-0-	-0-	-31140	-0-					N	-0-	2	1			11

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

*10	0	W	9777	-0-	9777	165150	346	1	7594	2	N	1670	1598	1			213
							1837	9									
*11	0	W	7671	-0-	7671	172821	240	1	5848	2	N	1439	1528	1			124
							1583	9									
12	0	W	10199	-0-	10199	183020	439	1	7839	2	N	1746	1566	1			304
							1921	9									
01	0	W	9832	-0-	9832	192852	373	1	7733	2	N	1569	1719	1			154
							1726	9									
*02	199306	X	6454	-0-	-192852	-0-	228	1	5184	2	N	947	36	0	892	1	173
							1042	9									
*03	10199	X	4122	-0-	-6077	-0-	303	1	3278	2	N	492	16	0	568	1	81
							541	9									
04	9870	X	8844	-0-	-1026	-0-	402	1	7129	2	N	1194	317	0	750	1	208
							1313	9									
05	10199	X	8794	-0-	-1405	-0-	417	1	7368	2	N	917	42	0	879	1	204
							1009	9									
*06	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	455	1	11266	2	N	1183	113	0	821	1	450
							1301	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
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	322854					N	-0-					117
11	0	W	10163	-0-	10163	333017	51	1	10112	2	N	-0-					117
12	0	W	87	-0-	87	333104	1	1	86	2	N	-0-					117
01	0	W	-0-	-0-	-0-	333104					N	-0-					117
02	0	W	-0-	-0-	-0-	333104					N	-0-					117
03	0	W	-0-	-0-	-0-	333104					N	-0-					117
04	0	W	124724	-0-	124724	457828	1581	1	120689	2	N	2231	1712	1			636
							2454	9									
05	0	W	132298	-0-	132298	590126	1674	1	128137	2	N	2261	445	0	2024	1	428
							2487	9									
*06	681358	X	91232	-0-	-590126	-0-	988	1	89218	2	N	933	113	0	871	1	436
							1026	9									

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

*10	74834	X	68135	-0-	-6699	-0-	2994	1	65141	2	N	-0-					28
*11	72420	X	60797	-0-	-11623	-0-	2325	1	58472	2	N	-0-					28
12	74834	X	57402	-0-	-17432	-0-	3052	1	54350	2	N	-0-					28
01	74834	X	55778	-0-	-19056	-0-	2570	1	53208	2	N	-0-					28
02	67592	X	50026	-0-	-17566	-0-	2091	1	47935	2	N	-0-					28
03	50262	X	50262	-0-	-0-	-0-	3360	1	46902	2	N	-0-	2	1			26
04	55560	X	45913	-0-	-9647	-0-	2459	1	43454	2	N	-0-					26
05	57412	X	49882	-0-	-7530	-0-	2690	1	47192	2	N	-0-					26
*06	53970	X	48072	-0-	-5898	-0-	1886	1	46185	2	N	1					27
							1	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

*10	0	W	6165	-0-	6165	148631	215	1	4776	2	N	1067	1039	1			152
							1174	9									
*11	0	W	6710	-0-	6710	155341	208	1	4875	2	N	1479	1505	1			126
							1627	9									
12	0	W	7875	-0-	7875	163216	336	1	6000	2	N	1399	1306	1			219
							1539	9									
01	0	W	6575	-0-	6575	169791	232	1	4938	2	N	1277	1363	1			133
							1405	9									
*02	0	W	6749	-0-	6749	176540	241	1	5575	2	N	848	35	0	869	1	77
							933	9									
*03	0	W	4167	-0-	4167	180707	236	1	3538	2	N	357	207	0	192	1	35
							393	9									
*04	188762	X	8055	-0-	-180707	-0-	379	1	6698	2	N	889	3	0	540	1	381
							978	9									
05	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	502	1	8840	2	N	1127	307	0	958	1	243
							1240	9									
*06	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	285	1	8838	2	N	701	101	0	518	1	278
							771	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*10	0	W	52941	-0-	52941	1017928	2308	1	49368	2	N	1150	1219	1			108
							1265	9									
*11	0	W	80595	-0-	80595	1098523	3008	1	75563	2	N	1840	1766	1			182
							2024	9									
12	0	W	73181	-0-	73181	1171704	3807	1	67701	2	N	1521	1391	1			312
							1673	9									
01	0	W	66665	-0-	66665	1238369	2998	1	62043	2	N	1476	1599	1			189
							1624	9									
*02	0	W	62807	-0-	62807	1301176	2559	1	58818	2	N	1300	55	0	1179	1	255
							1430	9									
*03	0	W	60668	-0-	60668	1361844	4006	1	55332	2	N	1209	588	0	687	1	189
							1330	9									
*04	1418464	X	56620	-0-	-1361844	-0-	2976	1	52575	2	N	972	182	0	587	1	392
							1069	9									
05	73191	X	61889	-0-	-11302	-0-	3279	1	57529	2	N	983	308	0	807	1	260
							1081	9									
*06	67140	X	60892	-0-	-6248	-0-	2357	1	57763	2	N	702	88	0	531	1	296
							772	9									

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

*10	0	W	236756	-0-	236756	2060640	401	1	236355	2	N	-0-					201
*11	0	W	175530	-0-	175530	2236170	812	1	174715	2	N	3	3	1			201
							3	9									
12	0	W	97784	-0-	97784	2333954	574	1	97196	2	N	13	13	1			201
							14	9									
01	0	W	148792	-0-	148792	2482746	1890	1	146884	2	N	16	15	1			202
							18	9									
*02	0	W	140400	-0-	140400	2623146	1650	1	138713	2	N	34	33	1			203
							37	9									
*03	0	W	146840	-0-	146840	2769986	2254	1	144523	2	N	57	255	1			5
							63	9									
04	0	W	132677	-0-	132677	2902663	1720	1	130881	2	N	69	5	0	49	1	20
							76	9									
05	0	W	130925	-0-	130925	3033588	1670	1	129159	2	N	87	19	0	74	1	14
							96	9									
*06	0	W	8710	-0-	8710	3042298	96	1	8606	2	N	7	5	0	13	1	6
							8	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

*10	0	W	121126	-0-	121126	1076119	5328	1	115783	2	N	14	11	1			17
							15	9									
*11	0	W	99820	-0-	99820	1175939	3827	1	95993	2	N	-0-	5	1			12
12	0	W	93454	-0-	93454	1269393	4975	1	88478	2	N	1	1	1			12
							1	9									
01	0	W	82587	-0-	82587	1351980	3815	1	78765	2	N	6	5	1			13
							7	9									
02	0	W	73775	-0-	73775	1425755	3071	1	70454	2	N	227	10	0	185	1	45
							250	9									
03	0	W	71939	-0-	71939	1497694	4812	1	66964	2	N	148	100	0	81	1	12
							163	9									
*04	1562523	X	64829	-0-	-1497694	-0-	3472	1	61357	2	N	-0-	1	0			11
05	93465	X	68833	-0-	-24632	-0-	3714	1	65119	2	N	-0-	1	1			10
*06	79920	X	65328	-0-	-14592	-0-	2561	1	62767	2	N	-0-					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	135315	X	63972	-0-	-71343	-0-	2795	1	59582	2	N	1450	1612	1			102
							1595	9									
*11	130950	X	85360	-0-	-45590	-0-	3189	1	78922	2	N	2954	2799	1			257
							3249	9									
12	135315	X	89504	-0-	-45811	-0-	4610	1	82066	2	N	2571	2307	1			521
							2828	9									
01	135315	X	77277	-0-	-58038	-0-	3411	1	71301	2	N	2332	2572	1			281
							2565	9									
*02	122220	X	76867	-0-	-45353	-0-	3119	1	71646	2	N	1911	91	0	1715	1	386
							2102	9									
*03	135315	X	77975	-0-	-57340	-0-	5031	1	70340	2	N	2367	1089	0	1360	1	304
							2604	9									
*04	86610	X	54724	-0-	-31886	-0-	2841	1	50444	2	N	1308	349	0	951	1	312
							1439	9									
05	89497	X	62281	-0-	-27216	-0-	3406	1	57911	2	N	876	56	0	907	1	225
							964	9									
*06	83327	X	83327	-0-	-0-	-0-	3220	1	78801	2	N	1187	139	0	822	1	449
							1306	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

*10	0	W	4482	-0-	4482	136561	162	1	3570	2	N	682	659	1			63
							750	9									
*11	0	W	6367	-0-	6367	142928	204	1	5141	2	N	929	917	1			75
							1022	9									
12	0	W	8458	-0-	8458	151386	386	1	6933	2	N	1035	886	1			224
							1139	9									
01	0	W	5968	-0-	5968	157354	233	1	4843	2	N	811	952	1			83
							892	9									
*02	0	W	6452	-0-	6452	163806	243	1	5452	2	N	688	27	0	642	1	102
							757	9									
*03	175360	X	11554	-0-	-163806	-0-	739	1	10169	2	N	587	5	0	566	1	118
							646	9									
*04	58080	X	7780	-0-	-50300	-0-	381	1	6772	2	N	570	168	0	408	1	112
							627	9									
*05	8463	X	3711	-0-	-4752	-0-	215	1	3214	2	N	256	23	0	268	1	77
							282	9									
*06	11130	X	2786	-0-	-8344	-0-	94	1	2355	2	N	306	2	0	232	1	148
							337	9									

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8775 - 14284

*10	142538	X	65746	-0-	-76792	-0-	2765	1	60250	2	N	2483	2422	1			307
							2731	9									
*11	137940	X	64719	-0-	-73221	-0-	2380	1	59510	2	N	2572	2652	1			227
							2829	9									
12	142538	X	66674	-0-	-75864	-0-	3400	1	60538	2	N	2487	2246	1			468
							2736	9									
01	142538	X	63780	-0-	-78758	-0-	2814	1	58236	2	N	2482	2683	1			267
							2730	9									
02	128744	X	58069	-0-	-70675	-0-	2328	1	53493	2	N	2044	93	0	1843	1	375
							2248	9									
03	142538	X	54690	-0-	-87848	-0-	3590	1	48883	2	N	2015	1076	0	1156	1	158
							2217	9									
*04	137940	X	46952	-0-	-90988	-0-	2426	1	42847	2	N	1526	170	0	800	1	714
							1679	9									
*05	142538	X	43491	-0-	-99047	-0-	2263	1	39367	2	N	1692	352	0	1672	1	382
							1861	9									
*06	62160	X	55578	-0-	-6582	-0-	2094	1	51294	2	N	1991	227	0	1392	1	703
							2190	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
*10	170066 X	62360	-0-	-107706	-0-	2682	1	58402	2	N	1160	1138	1			164
						1276	9									
*11	164580 X	48153	-0-	-116427	-0-	1806	1	44635	2	N	1556	1572	1			148
						1712	9									
12	170066 X	56788	-0-	-113278	-0-	2928	1	52148	2	N	1556	1408	1			296
						1712	9									
01	170066 X	56700	-0-	-113366	-0-	2526	1	52430	2	N	1585	1706	1			175
						1744	9									
*02	153608 X	53504	-0-	-100104	-0-	2177	1	50086	2	N	1128	50	0	1035	1	218
						1241	9									
*03	170066 X	55571	-0-	-114495	-0-	3614	1	50529	2	N	1298	566	0	775	1	175
						1428	9									
04	164580 X	50586	-0-	-113994	-0-	2649	1	46805	2	N	1029	196	0	607	1	401
						1132	9									
05	170066 X	55332	-0-	-114734	-0-	2928	1	51360	2	N	949	295	0	814	1	241
						1044	9									
*06	57240 X	54159	-0-	-3081	-0-	2090	1	51253	2	N	742	77	0	557	1	305
						816	9									

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

*10	145645 X	145645	-0-	-0-	-0-	118	1	144553	2	N	885	869	1			72
						974	9									
*11	140940 X	83067	-0-	-57873	-0-	402	1	80115	2	N	2318	2250	1			140
						2550	9									
*12	145638 X	114075	-0-	-31563	-0-	665	1	111199	2	N	2010	2058	1			92
						2211	9									
*01	164081 X	164081	-0-	-0-	-0-	2048	1	160164	2	N	1699	1625	1			166
						1869	9									
*02	131544 X	82067	-0-	-49477	-0-	842	1	79027	2	N	1998	2091	1			73
						2198	9									
*03	145638 X	88063	-0-	-57575	-0-	1304	1	83578	2	N	2892	2493	1			472
						3181	9									
*04	140940 X	79864	-0-	-61076	-0-	972	1	74932	2	N	3600	420	0	3012	1	640
						3960	9									
05	145638 X	67917	-0-	-77721	-0-	777	1	64848	2	N	2084	146	0	2248	1	330
						2292	9									
*06	140940 X	93581	-0-	-47359	-0-	984	1	88452	2	N	3768	334	0	2694	1	1072
						4145	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

*10	105121 X	64981	-0-	-40140	-0-	2764	1	60097	2	N	1927	1877	1			244
						2120	9									
*11	101730 X	57968	-0-	-43762	-0-	2150	1	53526	2	N	2084	2104	1			224
						2292	9									
12	105121 X	20446	-0-	-84675	-0-	1028	1	18662	2	N	687	716	1			195
						756	9									
*01	105121 X	64757	-0-	-40364	-0-	2909	1	59933	2	N	1741	1724	1			212
						1915	9									
*02	94948 X	51549	-0-	-43399	-0-	2095	1	48142	2	N	1193	55	0	1092	1	258
						1312	9									
*03	105121 X	52902	-0-	-52219	-0-	3437	1	47940	2	N	1386	626	0	812	1	206
						1525	9									
04	101730 X	48009	-0-	-53721	-0-	2506	1	44276	2	N	1115	204	0	647	1	470
						1227	9									
05	105121 X	53782	-0-	-51339	-0-	2834	1	49739	2	N	1099	326	0	950	1	293
						1209	9									
*06	62730 X	55119	-0-	-7611	-0-	2071	1	50822	2	N	2024	104	0	1383	1	782
						2226	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*10	135532 X	26315	-0-	-109217	-0-	1155	1	24802	2	N	325	312	1			88
						358	9									
*11	131160 X	26895	-0-	-104265	-0-	1107	1	24801	2	N	897	847	1			138
						987	9									
12	135532 X	40717	-0-	-94815	-0-	2107	1	37577	2	N	939	899	1			178
						1033	9									
01	135532 X	39605	-0-	-95927	-0-	1782	1	36893	2	N	845	914	1			109
						930	9									
02	122416 X	37411	-0-	-85005	-0-	1529	1	35137	2	N	677	25	0	631	1	130
						745	9									
03	135532 X	37041	-0-	-98491	-0-	2418	1	33762	2	N	783	395	0	414	1	104
						861	9									
04	131160 X	33169	-0-	-97991	-0-	1745	1	30840	2	N	531	95	0	306	1	234
						584	9									
05	135532 X	35316	-0-	-100216	-0-	1875	1	32883	2	N	507	157	0	441	1	143
						558	9									
*06	40050 X	33710	-0-	-6340	-0-	1307	1	32030	2	N	339	38	0	260	1	161
						373	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

*10	147126 X	31331	-0-	-115795	-0-	1349	1	29220	2	N	693	706	1			91
						762	9									
*11	142380 X	30977	-0-	-111403	-0-	1141	1	29092	2	N	676	697	1			70
						744	9									
12	147126 X	22234	-0-	-124892	-0-	1156	1	20579	2	N	454	395	1			129
						499	9									
01	147126 X	23805	-0-	-123321	-0-	1062	1	22010	2	N	666	699	1			96
						733	9									
02	132888 X	21281	-0-	-111607	-0-	854	1	19811	2	N	560	30	0	484	1	142
						616	9									
*03	147126 X	21690	-0-	-125436	-0-	1386	1	19788	2	N	469	114	0	387	1	110
						516	9									
*04	142380 X	19169	-0-	-123211	-0-	999	1	17618	2	N	502	36	0	321	1	255
						552	9									
05	147126 X	27877	-0-	-119249	-0-	1468	1	25738	2	N	610	183	0	521	1	161
						671	9									
*06	26440 X	26440	-0-	-0-	-0-	1017	1	24919	2	N	458	52	0	341	1	198
						504	9									

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

*10	134540 X	34487	-0-	-100053	-0-	1472	1	32102	2	N	830	801	1			112
						913	9									
*11	130200 X	31539	-0-	-98661	-0-	1180	1	29548	2	N	737	776	1			73
						811	9									
12	134540 X	31249	-0-	-103291	-0-	1624	1	28910	2	N	650	590	1			133
						715	9									
01	134540 X	29264	-0-	-105276	-0-	1299	1	26883	2	N	984	998	1			119
						1082	9									
02	121520 X	24353	-0-	-97167	-0-	999	1	22773	2	N	528	37	0	486	1	124
						581	9									
03	134540 X	20357	-0-	-114183	-0-	1456	1	18377	2	N	476	292	0	270	1	38
						524	9									
04	130200 X	18086	-0-	-112114	-0-	952	1	16740	2	N	358	5	0	181	1	210
						394	9									
05	134540 X	30265	-0-	-104275	-0-	1592	1	27939	2	N	667	189	0	534	1	154
						734	9									
*06	130200 X	29091	-0-	-101109	-0-	1118	1	27415	2	N	507	59	0	372	1	200
						558	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	156488 X	31277	-0-	-125211	-0-	1345	1	29282	2	N	591	583	1			90
						650	9									
*11	151440 X	24866	-0-	-126574	-0-	912	1	23402	2	N	502	513	1			79
						552	9									
*12	156488 X	26893	-0-	-129595	-0-	1374	1	24399	2	N	1018	878	1			219
						1120	9									
*01	156488 X	24923	-0-	-131565	-0-	1091	1	22582	2	N	1136	1231	1			124
						1250	9									
*02	141344 X	21805	-0-	-119539	-0-	881	1	20212	2	N	647	19	0	640	1	112
						712	9									
*03	156488 X	21585	-0-	-134903	-0-	1396	1	19386	2	N	730	344	0	396	1	102
						803	9									
*04	151440 X	19599	-0-	-131841	-0-	1026	1	18111	2	N	420	82	0	262	1	178
						462	9									
*05	156488 X	25088	-0-	-131400	-0-	1331	1	23423	2	N	304	133	0	249	1	100
						334	9									
*06	151440 X	25586	-0-	-125854	-0-	988	1	24215	2	N	348	29	0	248	1	151
						383	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

*07	113375 X	113375	-0-	-0-	-0-	4957	1	102645	2	N	5248	5394	1			273
						5773	9									
08	106981 X	98619	-0-	-8362	-0-	4428	1	89652	2	N	4126	4070	1			329
						4539	9									
09	103530 X	97236	-0-	-6294	-0-	4656	1	88169	2	N	4010	3977	1			362
						4411	9									
*10	106981 X	81354	-0-	-25627	-0-	3428	1	74476	2	N	3136	3117	1			381
						3450	9									
11	103530 X	70251	-0-	-33279	-0-	2582	1	64576	2	N	2812	2923	1			270
						3093	9									
12	106981 X	71988	-0-	-34993	-0-	3685	1	65596	2	N	2461	2231	1			500
						2707	9									
01	106981 X	69323	-0-	-37658	-0-	3072	1	63580	2	N	2428	2629	1			299
						2671	9									
*02	96628 X	61630	-0-	-34998	-0-	2484	1	57063	2	N	1894	87	0	1716	1	390
						2083	9									
03	106981 X	62436	-0-	-44545	-0-	4009	1	55979	2	N	2225	986	0	1311	1	318
						2448	9									
*04	103530 X	57769	-0-	-45761	-0-	2991	1	52849	2	N	1754	309	0	1046	1	717
						1929	9									
*05	106981 X	60716	-0-	-46265	-0-	3188	1	55940	2	N	1444	457	0	1309	1	395
						1588	9									
*06	103530 X	58638	-0-	-44892	-0-	2251	1	55167	2	N	1109	129	0	839	1	469
						1220	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
*10	162471 X	86185	-0-	-76286	-0-	3685	1	80191	2	N	2099	1936	1			208
						2309	9									
*11	157230 X	82197	-0-	-75033	-0-	3091	1	77329	2	N	1615	1680	1			143
						1777	9									
12	162471 X	83947	-0-	-78524	-0-	4382	1	78000	2	N	1423	1299	1			267
						1565	9									
01	162471 X	79878	-0-	-82593	-0-	3616	1	74830	2	N	1302	1420	1			149
						1432	9									
02	146748 X	72423	-0-	-74325	-0-	2973	1	68287	2	N	1057	46	0	962	1	198
						1163	9									
*03	162471 X	71675	-0-	-90796	-0-	4744	1	65646	2	N	1168	525	0	690	1	151
						1285	9									
*04	157230 X	68285	-0-	-88945	-0-	3603	1	63670	2	N	920	168	0	522	1	381
						1012	9									
05	162471 X	65042	-0-	-97429	-0-	3245	1	60800	2	N	906	270	0	807	1	210
						997	9									
*06	157230 X	83751	-0-	-73479	-0-	3275	1	80216	2	N	236	14	0	240	1	152
						260	9									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

*10	284722 X	284722	-0-	-0-	-0-	477	1	281508	2	N	2488	2436	1			169
						2737	9									
*11	230817 X	230817	-0-	-0-	-0-	1080	1	227206	2	N	2301	2281	1			189
						2531	9									
12	191035 X	191035	-0-	-0-	-0-	1103	1	188114	2	N	1653	1710	1			132
						1818	9									
01	131409 X	80170	-0-	-51239	-0-	478	1	79108	2	N	531	554	1			109
						584	9									
02	118692 X	5180	-0-	-113512	-0-	91	1	5023	2	N	60	65	1			104
						66	9									
*03	131409 X	116435	-0-	-14974	-0-	1784	1	114048	2	N	548	497	1			155
						603	9									
04	134037 X	134037	-0-	-0-	-0-	1725	1	131334	2	N	889	77	0	676	1	291
						978	9									
05	137094 X	137094	-0-	-0-	-0-	1734	1	134393	2	N	879	174	0	784	1	212
						967	9									
*06	127288 X	127288	-0-	-0-	-0-	1385	1	124982	2	N	837	62	0	672	1	338
						921	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	144615 X	85858	-0-	-58757	-0-	15	1	85274	2	N	517	484	1			53
						569	9									
08	144615 X	75942	-0-	-68673	-0-	11	1	75473	2	N	416	441	1			28
						458	9									
09	139950 X	96882	-0-	-43068	-0-	9	1	96531	2	N	311	323	1			16
						342	9									
*10	144615 X	73037	-0-	-71578	-0-	125	1	72486	2	N	387	377	1			26
						426	9									
*11	139950 X	52255	-0-	-87695	-0-	247	1	51669	2	N	308	306	1			28
						339	9									
12	144615 X	50143	-0-	-94472	-0-	299	1	49576	2	N	244	250	1			22
						268	9									
01	144615 X	58393	-0-	-86222	-0-	735	1	57291	2	N	334	315	1			41
						367	9									
02	130620 X	45966	-0-	-84654	-0-	538	1	45154	2	N	249	264	1			26
						274	9									
03	144615 X	48420	-0-	-96195	-0-	734	1	47401	2	N	259	245	1			40
						285	9									
04	139950 X	46240	-0-	-93710	-0-	595	1	45381	2	N	240	207	1			73
						264	9									
05	144615 X	48284	-0-	-96331	-0-	617	1	47462	2	N	186	210	1			49
						205	9									
*06	139950 X	38116	-0-	-101834	-0-	414	1	37478	2	N	204	1	0	177	1	81
						224	9									

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

*10	148149 X	144749	-0-	-3400	-0-	233	1	141496	2	N	2745	2650	1			126
						3020	9									
*11	143370 X	94746	-0-	-48624	-0-	436	1	93221	2	N	990	1043	1			73
						1089	9									
*12	148149 X	97021	-0-	-51128	-0-	554	1	94925	2	N	1402	1428	1			47
						1542	9									
*01	148149 X	103272	-0-	-44877	-0-	1297	1	101129	2	N	769	729	1			87
						846	9									
*02	133812 X	81593	-0-	-52219	-0-	951	1	79895	2	N	679	711	1			55
						747	9									
03	148149 X	90830	-0-	-57319	-0-	1383	1	88678	2	N	699	678	1			76
						769	9									
*04	143370 X	87870	-0-	-55500	-0-	1128	1	85954	2	N	716	72	0	524	1	196
						788	9									
05	148149 X	83943	-0-	-64206	-0-	1063	1	82307	2	N	521	121	0	472	1	124
						573	9									
*06	143370 X	76804	-0-	-66566	-0-	836	1	75462	2	N	460	36	0	379	1	185
						506	9									

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
*10	75764	X	7674	-0-	-68090	-0-	252	1	5477	2	N	1768	2075	1			163
							1945	9									
*11	73320	X	1453	-0-	-71867	-0-	54	1	991	2	N	371	113	1			421
							408	9									
12	75764	X	16866	-0-	-58898	-0-	696	1	12384	2	N	3442	3300	1			563
							3786	9									
01	75764	X	8564	-0-	-67200	-0-	293	1	6017	2	N	2049	2284	1			328
							2254	9									
02	68432	X	15155	-0-	-53277	-0-	487	1	11130	2	N	3216	147	0	2739	1	658
							3538	9									
*03	75764	X	15277	-0-	-60487	-0-	764	1	10666	2	N	3497	1552	0	2110	1	493
							3847	9									
04	73320	X	13713	-0-	-59607	-0-	580	1	10249	2	N	2622	508	0	1538	1	1069
							2884	9									
05	75764	X	2014	-0-	-73750	-0-	50	1	799	2	N	1059	784	0	877	1	467
							1165	9									
*06	73320	X	-0-	-0-	-73320	-0-					N	1	4	0	133	1	216

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

*10	0	W	13572	-0-	13572	77866	595	1	12976	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	0	W	11655	-0-	11655	89521	446	1	11208	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	W	12205	-0-	12205	101726	648	1	11556	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0	W	13085	-0-	13085	114811	601	1	12482	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	0	W	11284	-0-	11284	126095	472	1	10811	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	0	W	9712	-0-	9712	135807	623	1	9086	2	N	3	1	0	2	1	-0-
							3	9									
04	0	W	8876	-0-	8876	144683	475	1	8400	2	N	1					1
							1	9									
*05	0	W	13701	-0-	13701	158384	762	1	12936	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*06	170778	X	12394	-0-	-158384	-0-	487	1	11906	2	N	1	1	1			1
							1	9									

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

*10	38595	X	14166	-0-	-24429	-0-	622	1	13536	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	37350	X	12963	-0-	-24387	-0-	498	1	12465	2	N	-0-					-0-
12	38595	X	12468	-0-	-26127	-0-	663	1	11805	2	N	-0-					-0-
01	38595	X	11561	-0-	-27034	-0-	533	1	11027	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	34860	X	12158	-0-	-22702	-0-	505	1	11653	2	N	-0-					-0-
03	38595	X	13756	-0-	-24839	-0-	923	1	12833	2	N	-0-					-0-
04	37350	X	12118	-0-	-25232	-0-	649	1	11469	2	N	-0-					-0-
05	38595	X	12491	-0-	-26104	-0-	677	1	11814	2	N	-0-					-0-
*06	37350	X	10256	-0-	-27094	-0-	402	1	9852	2	N	2	1	1			1
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	W	11765	-0-	11765	163764	379	1	8203	2	N	2894	3305	1			196
							3183	9									
*11	0	W	905	-0-	905	164669	35	1	640	2	N	209	70	1			335
							230	9									
12	0	W	30412	-0-	30412	195081	1314	1	23390	2	N	5189	4640	1			884
							5708	9									
01	0	W	27026	-0-	27026	222107	1030	1	21381	2	N	4195	4532	1			547
							4615	9									
02	0	W	21718	-0-	21718	243825	766	1	17629	2	N	3021	130	0	2800	1	638
							3323	9									
*03	0	W	22791	-0-	22791	266616	1245	1	17402	2	N	3767	1572	0	2262	1	571
							4144	9									
04	0	W	19965	-0-	19965	286581	894	1	15807	2	N	2967	601	0	1709	1	1228
							3264	9									
05	0	W	2546	-0-	2546	289127	66	1	1060	2	N	1291	945	0	1018	1	556
							1420	9									
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	289127					N	-0-	4	0	158	1	254

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	W	8386	-0-	8386	145376	264	1	5657	2	N	2241	2577	1			144
							2465	9									
*11	0	W	1142	-0-	1142	146518	46	1	847	2	N	226	73	1			297
							249	9									
12	0	W	26766	-0-	26766	173284	1137	1	20216	2	N	4921	4342	1			876
							5413	9									
01	0	W	20149	-0-	20149	193433	763	1	15708	2	N	3344	3795	1			425
							3678	9									
*02	0	W	15273	-0-	15273	208706	532	1	12218	2	N	2294	97	0	2148	1	474
							2523	9									
03	0	W	13208	-0-	13208	221914	734	1	10050	2	N	2204	1018	0	1329	1	331
							2424	9									
04	0	W	10700	-0-	10700	232614	490	1	8660	2	N	1409	296	0	863	1	581
							1550	9									
05	0	W	661	-0-	661	233275	38	1	608	2	N	14	76	0	345	1	174
							15	9									
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	233275					N	-0-	28	1			145

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
*10	0	W	117378	-0-	117378	493849	5075	1	111318	2	N	895	814	1			83
							985	9									
*11	0	W	125263	-0-	125263	619112	4815	1	119660	2	N	716	757	1			42
							788	9									
12	0	W	128651	-0-	128651	747763	6813	1	121255	2	N	530	490	1			82
							583	9									
*01	0	W	118482	-0-	118482	866245	5427	1	112263	2	N	720	741	1			61
							792	9									
*02	0	W	105970	-0-	105970	972215	4403	1	101145	2	N	384	17	0	367	1	61
							422	9									
03	0	W	107664	-0-	107664	1079879	7190	1	99991	2	N	439	200	0	258	1	42
							483	9									
*04	0	W	101448	-0-	101448	1181327	5414	1	95661	2	N	339	63	0	192	1	126
							373	9									
05	0	W	79915	-0-	79915	1261242	4047	1	75316	2	N	502	92	0	452	1	84
							552	9									
*06	0	W	101638	-0-	101638	1362880	3965	1	97167	2	N	460	56	0	329	1	145
							506	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	90458 X	37220	-0-	-53238	-0-	84	1	36912	2	N	204	198	1			12
						224	9									
*11	87540 X	56666	-0-	-30874	-0-	273	1	56086	2	N	279	273	1			18
						307	9									
*12	90458 X	60093	-0-	-30365	-0-	339	1	59378	2	N	342	347	1			13
						376	9									
*01	90458 X	39614	-0-	-50844	-0-	362	1	38897	2	N	323	326	1			10
						355	9									
02	81704 X	615	-0-	-81089	-0-	11	1	597	2	N	6	8	1			8
						7	9									
03	90458 X	82714	-0-	-7744	-0-	1285	1	80850	2	N	526	499	1			35
						579	9									
*04	87540 X	68503	-0-	-19037	-0-	880	1	66993	2	N	573	42	0	415	1	151
						630	9									
05	90458 X	63750	-0-	-26708	-0-	809	1	62578	2	N	330	95	0	318	1	68
						363	9									
06	87540 X	56861	-0-	-30679	-0-	620	1	55922	2	N	290	23	0	242	1	105
						319	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

*10	151094 X	102804	-0-	-48290	-0-	4523	1	98273	2	N	7	6	1			6
						8	9									
*11	146220 X	84779	-0-	-61441	-0-	3249	1	81530	2	N	-0-	3	1			3
12	151094 X	71754	-0-	-79340	-0-	3807	1	67938	2	N	8	4	1			7
						9	9									
01	151094 X	66690	-0-	-84404	-0-	3078	1	63605	2	N	6	9	1			4
						7	9									
02	136472 X	57281	-0-	-79191	-0-	2394	1	54885	2	N	2	2	1			4
						2	9									
03	151094 X	55643	-0-	-95451	-0-	3726	1	51913	2	N	4	3	0	2	1	3
						4	9									
*04	146220 X	45374	-0-	-100846	-0-	2419	1	42954	2	N	1					4
						1	9									
05	151094 X	55440	-0-	-95654	-0-	2849	1	52530	2	N	55	46	1			13
						61	9									
06	146220 X	65378	-0-	-80842	-0-	2569	1	62799	2	N	9	1	0	12	1	9
						10	9									

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

*10	129425 X	46206	-0-	-83219	-0-	177	1	45033	2	N	905	891	1			76
						996	9									
*11	151979 X	151979	-0-	-0-	-0-	719	1	149706	2	N	1413	1408	1			81
						1554	9									
*12	129425 X	110906	-0-	-18519	-0-	594	1	109560	2	N	684	724	1			41
						752	9									
*01	129425 X	82632	-0-	-46793	-0-	992	1	80555	2	N	986	941	1			86
						1085	9									
*02	116900 X	84924	-0-	-31976	-0-	998	1	83620	2	N	278	327	1			37
						306	9									
03	129425 X	92226	-0-	-37199	-0-	1413	1	90694	2	N	108	113	1			32
						119	9									
*04	125250 X	86652	-0-	-38598	-0-	1123	1	85487	2	N	38	32	1			38
						42	9									
05	129425 X	84176	-0-	-45249	-0-	1071	1	83042	2	N	57	24	0	30	1	41
						63	9									
06	125250 X	61770	-0-	-63480	-0-	684	1	61052	2	N	31	1	0	36	1	39
						34	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
*10	78089	X	43967	-0-	-34122	-0-	177	1	42600	2	N	1082	1038	1			46
							1190	9									
*11	103760	X	103760	-0-	-0-	-0-	497	1	102110	2	N	1048	1079	1			15
							1153	9									
*12	83799	X	83799	-0-	-0-	-0-	467	1	82721	2	N	555	535	1			35
							611	9									
*01	78089	X	76371	-0-	-1718	-0-	965	1	75187	2	N	199	213	1			21
							219	9									
*02	70532	X	61166	-0-	-9366	-0-	716	1	60155	2	N	268	274	1			15
							295	9									
03	78089	X	63287	-0-	-14802	-0-	968	1	62168	2	N	137	137	1			15
							151	9									
*04	75570	X	56295	-0-	-19275	-0-	725	1	55206	2	N	331	14	0	216	1	116
							364	9									
05	78089	X	53602	-0-	-24487	-0-	685	1	52613	2	N	276	121	0	206	1	65
							304	9									
06	75570	X	22684	-0-	-52886	-0-	249	1	22333	2	N	93	15	0	116	1	45
							102	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

*10	74586	X	45613	-0-	-28973	-0-	1819	1	39718	2	N	3705	3595	1			392
							4076	9									
*11	72180	X	26081	-0-	-46099	-0-	771	1	22844	2	N	2242	2609	1			25
							2466	9									
12	74586	X	-0-	-0-	-74586	-0-					N	-0-	12	1			13
01	74586	X	35040	-0-	-39546	-0-	1384	1	28697	2	N	4508	4211	1			310
							4959	9									
*02	67368	X	26527	-0-	-40841	-0-	996	1	22800	2	N	2483	108	0	2316	1	369
							2731	9									
03	74586	X	25705	-0-	-48881	-0-	1569	1	21665	2	N	2246	1114	0	1314	1	187
							2471	9									
*04	72180	X	19681	-0-	-52499	-0-	973	1	17204	2	N	1367	268	0	821	1	465
							1504	9									
05	74586	X	14827	-0-	-59759	-0-	705	1	12606	2	N	1378	468	0	1084	1	291
							1516	9									
*06	72180	X	26588	-0-	-45592	-0-	960	1	23811	2	N	1652	171	0	1158	1	542
							1817	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

*10	65379	X	43473	-0-	-21906	-0-	1720	1	37485	2	N	3880	3895	1			357
							4268	9									
*11	63270	X	20208	-0-	-43062	-0-	627	1	17621	2	N	1782	2121	1			18
							1960	9									
12	65379	X	-0-	-0-	-65379	-0-					N	-0-	9	1			9
01	65379	X	5936	-0-	-59443	-0-	224	1	5016	2	N	633	593	1			49
							696	9									
02	59052	X	13694	-0-	-45358	-0-	479	1	11508	2	N	1552	129	0	1082	1	390
							1707	9									
*03	65379	X	37525	-0-	-27854	-0-	2262	1	31684	2	N	3254	1459	0	1879	1	306
							3579	9									
04	63270	X	36222	-0-	-27048	-0-	1805	1	31868	2	N	2317	469	0	1332	1	822
							2549	9									
05	65379	X	34893	-0-	-30486	-0-	1753	1	30362	2	N	2525	767	0	2072	1	508
							2778	9									
06	63270	X	9007	-0-	-54263	-0-	354	1	7918	2	N	668	149	0	630	1	279
							735	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	46791 X	46791	-0-	-0-	-0-	2334	1	41008	2	N	3135	2875	1			260
						3449	9									
09	75390 X	69706	-0-	-5684	-0-	3187	1	59967	2	N	5956	5955	1			261
						6552	9									
*10	77903 X	26934	-0-	-50969	-0-	1109	1	23617	2	N	2007	2216	1			52
						2208	9									
*11	75390 X	367	-0-	-75023	-0-	14	1	351	2	N	2	49	1			5
						2	9									
12	77903 X	-0-	-0-	-77903	-0-					N	-0-					5
01	77903 X	45649	-0-	-32254	-0-	1882	1	39589	2	N	3798	3486	1			317
						4178	9									
02	70364 X	42618	-0-	-27746	-0-	1678	1	38352	2	N	2353	68	0	2338	1	264
						2588	9									
*03	77903 X	26370	-0-	-51533	-0-	1678	1	22990	2	N	1547	727	0	941	1	143
						1702	9									
04	75390 X	15470	-0-	-59920	-0-	781	1	13862	2	N	752	201	0	526	1	168
						827	9									
05	77903 X	26572	-0-	-51331	-0-	1359	1	24169	2	N	949	34	0	924	1	159
						1044	9									
*06	75390 X	37075	-0-	-38315	-0-	1388	1	34100	2	N	1443	141	0	986	1	472
						1587	9									

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

*10	160965 X	160965	-0-	-0-	-0-	261	1	157031	2	N	3339	3263	1			229
						3673	9									
*11	121394 X	121394	-0-	-0-	-0-	565	1	117929	2	N	2636	2634	1			231
						2900	9									
*12	121892 X	102150	-0-	-19742	-0-	566	1	99650	2	N	1758	1820	1			169
						1934	9									
*01	121892 X	99065	-0-	-22827	-0-	1189	1	96231	2	N	1495	1420	1			244
						1645	9									
*02	110096 X	81201	-0-	-28895	-0-	943	1	78998	2	N	1145	1215	1			163
						1260	9									
*03	121892 X	18263	-0-	-103629	-0-	256	1	17742	2	N	241	281	1			123
						265	9									
*04	117960 X	57420	-0-	-60540	-0-	731	1	55285	2	N	1276	949	1			450
						1404	9									
*05	121892 X	90800	-0-	-31092	-0-	1151	1	88177	2	N	1338	322	0	1149	1	317
						1472	9									
*06	117960 X	69213	-0-	-48747	-0-	745	1	67307	2	N	1055	86	0	896	1	435
						1161	9									

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

*10	166320 X	166320	-0-	-0-	-0-	271	1	162113	2	N	3578	3502	1			251
						3936	9									
*11	118065 X	118065	-0-	-0-	-0-	553	1	114126	2	N	3078	3066	1			263
						3386	9									
*12	121892 X	112234	-0-	-9658	-0-	614	1	109488	2	N	1938	2008	1			193
						2132	9									
*01	121892 X	89361	-0-	-32531	-0-	1236	1	86127	2	N	1816	1727	1			280
						1998	9									
*02	110096 X	90900	-0-	-19196	-0-	1055	1	88430	2	N	1286	1380	1			186
						1415	9									
*03	121892 X	15209	-0-	-106683	-0-	180	1	14786	2	N	221	268	1			139
						243	9									
*04	117960 X	7891	-0-	-110069	-0-	108	1	7520	2	N	239	149	1			229
						263	9									
*05	121892 X	67208	-0-	-54684	-0-	847	1	65664	2	N	634	119	0	519	1	225
						697	9									
*06	117960 X	61671	-0-	-56289	-0-	665	1	60070	2	N	851	3	0	675	1	417
						936	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	184444	X	184444	-0-	-0-	-0-	302	1	179801	2	N	3946	3802	1			277
							4341	9									
*11	137234	X	137234	-0-	-0-	-0-	642	1	133336	2	N	2960	2949	1			288
							3256	9									
*12	118560	X	118560	-0-	-0-	-0-	652	1	115633	2	N	2068	2144	1			212
							2275	9									
*01	117118	X	111795	-0-	-5323	-0-	1395	1	108410	2	N	1809	1722	1			297
							1990	9									
*02	105784	X	85203	-0-	-20581	-0-	985	1	82743	2	N	1341	1430	1			208
							1475	9									
*03	117118	X	35837	-0-	-81281	-0-	530	1	34645	2	N	602	651	1			159
							662	9									
*04	113340	X	64785	-0-	-48555	-0-	819	1	62276	2	N	1536	1168	1			527
							1690	9									
*05	117118	X	86121	-0-	-30997	-0-	1090	1	83526	2	N	1368	200	0	1361	1	334
							1505	9									
*06	113340	X	64882	-0-	-48458	-0-	694	1	62625	2	N	1421	116	0	1106	1	555
							1563	9									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

*07	130166	X	130166	-0-	-0-	-0-	11	1	129623	2	N	484	435	1			49
							532	9									
*08	171978	X	171978	-0-	-0-	-0-	26	1	171292	2	N	600	606	1			43
							660	9									
*09	136294	X	136294	-0-	-0-	-0-	17	1	135694	2	N	530	541	1			32
							583	9									
*10	135842	X	54709	-0-	-81133	-0-	187	1	53470	2	N	956	924	1			64
							1052	9									
*11	131460	X	107602	-0-	-23858	-0-	509	1	105832	2	N	1146	1161	1			49
							1261	9									
*12	135842	X	101243	-0-	-34599	-0-	574	1	100375	2	N	267	291	1			25
							294	9									
*01	135842	X	80428	-0-	-55414	-0-	1117	1	79260	2	N	46	49	1			22
							51	9									
*02	122696	X	76436	-0-	-46260	-0-	897	1	75466	2	N	66	67	1			21
							73	9									
*03	135842	X	79257	-0-	-56585	-0-	1217	1	77955	2	N	77	77	1			21
							85	9									
*04	131460	X	70004	-0-	-61456	-0-	906	1	69011	2	N	79	10	0	64	1	26
							87	9									
*05	135842	X	66764	-0-	-69078	-0-	850	1	65875	2	N	35	3	0	38	1	20
							39	9									
*06	131460	X	47271	-0-	-84189	-0-	523	1	46709	2	Y	35	2	0	35	1	18
							39	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
07	T. A.	23297	-0-	23297	222520	908	1	18266	2	N	3748	3617	1			139
						4123	9									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	222520					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	222520					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	222520					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	222520					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	222520					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	222520					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	222520					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	222520					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	222520					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	222520					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	222520					N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

01	6262 X	2735	-0-	-3527	-0-	2698	3	37	9	Y	34	34	1			2
02	5236 X	-0-	-0-	-5236	-0-					Y	-0-					2
03	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					2
04	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5703	3	39	9	Y	35	35	1			2
*05	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	7063	3	78	9	Y	71	70	1			3
*06	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5185	3	43	9	Y	39	40	1			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	6426	-0-	-4083	-0-	6224	3	202	9	Y	184	180	1			12
02	7616	X	5699	-0-	-1917	-0-	5522	3	177	9	Y	161	165	1			8
03	7626	X	5968	-0-	-1658	-0-	5527	3	441	9	Y	401	396	1			13
04	6270	X	2792	-0-	-3478	-0-	2630	3	162	9	Y	147	152	1			8
*05	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6243	3	243	9	Y	221	221	1			8
06	6210	X	5370	-0-	-840	-0-	4995	3	375	9	Y	341	341	1			8

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

01	0	W	10179	-0-	10179	296060	9526	3	653	9	Y	594	598	1			41
02	0	W	4345	-0-	4345	300405	4059	3	286	9	Y	260	287	1			14
03	312819	X	12414	-0-	-300405	-0-	10917	3	1497	9	Y	1361	1331	1			44
04	17520	X	9715	-0-	-7805	-0-	8503	3	1212	9	Y	1102	1090	1			56
*05	16461	X	8716	-0-	-7745	-0-	7540	3	1176	9	Y	1069	1084	1			41
06	12000	X	8257	-0-	-3743	-0-	7250	3	1007	9	Y	915	932	1			24

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

01	0	W	12121	-0-	12121	345046	11507	3	614	9	Y	558	570	1			39
02	354484	X	9438	-0-	-345046	-0-	8910	3	528	9	Y	480	495	1			24
03	28334	X	11460	-0-	-16874	-0-	10864	3	596	9	Y	542	548	1			18
04	26490	X	6184	-0-	-20306	-0-	6112	3	72	9	Y	65	79	1			4
*05	21576	X	16003	-0-	-5573	-0-	15350	3	653	9	Y	594	577	1			21
06	11730	X	11157	-0-	-573	-0-	10897	3	260	9	Y	236	251	1			6

LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

01	36022	X	16030	-0-	-19992	-0-	15450	3	580	9	Y	527	511	1			35
02	32536	X	12726	-0-	-19810	-0-	12300	3	426	9	Y	387	402	1			20
03	36022	X	11245	-0-	-24777	-0-	10817	3	428	9	Y	389	396	1			13
04	34860	X	6223	-0-	-28637	-0-	6111	3	112	9	Y	102	110	1			5
*05	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	13848	3	518	9	Y	471	460	1			16
06	15510	X	9655	-0-	-5855	-0-	9319	3	336	9	Y	305	314	1			7

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

01	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	691	588	1			494
02	4704	X	4545	-0-	-159	-0-	3849	2	696	9	N	633	945	1			182
03	5208	X	4161	-0-	-1047	-0-	3464	2	697	9	N	634	532	1			284
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3368	2	638	9	N	580	553	1			311
05	5022	X	4341	-0-	-681	-0-	3739	2	602	9	N	547	579	1			279
06	4860	X	2927	-0-	-1933	-0-	2387	2	540	9	N	491	561	1			209

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C. 189975
BRISCOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 224975 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4858 - 4868

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					6
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.//CONT.// 189975

BRISCOE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225961 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4714 - 4852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	2	-0-	2	19	1	1	1	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	9	-0-	9	28	4	1	5	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 7 RRCID -> 227625 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4826 - 4876

01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	176	1	163	3	N	1					21
						1	9									
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	180	1	219	3	N	13					34
						14	9									
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	138	1	86	3	N	6					40
						7	9									
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	252	1	157	3	N	8					48
						9	9									
*05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	242	1	281	3	N	10					58
						11	9									
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

BRISCOE "B" WELL #: 6 RRCID -> 228742 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4814 - 4862

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 4 RRCID -> 228813 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4788 - 4842

01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	38	1	36	3	N	-0-					17
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	18	1	23	3	N	1					18
						1	9									
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	52	1	33	3	N	6					24
						7	9									
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	52	1	33	3	N	1					25
						1	9									
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	20	1	24	3	N	-0-					25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BRISCOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 230805 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4820 - 4834

01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 9 RRCID -> 232702 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4780 - 4826

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.//CONT.// 189975

BRISCOE "B" WELL #: 10 RRCID -> 232705 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4969 - 4981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 11 RRCID -> 232736 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4790 - 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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEINHORN WELL #: 2 RRCID -> 243040 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4962 - 5006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	446 N	446	-0-	-0-	-0-	72	1	355	3	N	17	2	8			34
						19	9									
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	51	1	231	3	N	6	26	1	1	8	13
						7	9									
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	56	1	483	3	N	19	11	8			21
						21	9									
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	33	1	329	3	N	7	17	1			11
						8	9									
*05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	90	1	321	3	N	17	9	8			19
						19	9									
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BEINHORN WELL #: 6 RRCID -> 248241 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4968 - 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
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	128	1	632	3	N	3					7
						3	9									
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	92	1	423	3	N	-0-	2	1			5
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	68	1	577	3	N	2					7
						2	9									
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	52	1	523	3	N	1	2	1			6
						1	9									
*05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	124	1	446	3	N	1					7
						1	9									
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BEINHORN WELL #: 5 RRCID -> 248957 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4960 - 4990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	911 N	911	-0-	-0-	-0-	153	1	750	3	N	7	1	8			24
						8	9									
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	126	1	577	3	N	1	3	1			22
						1	9									
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	75	1	631	3	N	3					25
						3	9									
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	59	1	591	3	N	3	8	1			20
						3	9									
05	775 N	761	-0-	-14	-0-	166	1	594	3	N	1					21
						1	9									
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1174	N	837	-0-	-337	-0-	52	1	785	3	Y	-0-					73
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	157	1	603	3	Y	-0-					73
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	187	1	542	3	Y	-0-	73	1			-0-
04	1950	X	481	-0-	-1469	-0-	89	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	930	X	403	-0-	-527	-0-	92	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	810	X	202	-0-	-608	-0-	54	1	148	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 213472 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4464 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	373	1	1084	3	Y	-0-					-0-
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	274	1	1214	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	291	1	980	3	Y	-0-					-0-
*06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	397	1	1091	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8003 RRCID -> 220232 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4636 - 4721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8006 RRCID -> 220363 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4632 - 4720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 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
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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	171	1	760	3	N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8004 RRCID -> 220444 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4465 - 4512

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	3100	N	1262	-0-	-1838	3559	70	1	1041	3	N	137	529	1			334
							151	9									
02	2800	N	862	-0-	-1938	1621	163	1	629	3	N	64					398
							70	9									
03	2840	N	1219	-0-	-1621	-0-	278	1	809	3	N	120					518
							132	9									
04	2100	X	739	-0-	-1361	-0-	118	1	525	3	N	87					605
							96	9									
05	1829	X	714	-0-	-1115	-0-	142	1	476	3	N	87	391	1			301
							96	9									
06	1230	X	1112	-0-	-118	-0-	276	1	758	3	N	71					372
							78	9									

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	34	1	509	3	N	-0-					42
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	34	1	509	3	N	-0-					42
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	119	1	346	3	N	-0-					42
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	51	1	228	3	N	-0-					42
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	121	1	406	3	N	-0-					42
06	450	N	388	-0-	-62	-0-	104	1	284	3	N	-0-					42

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	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

01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	47	1	697	3	N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	86	1	333	3	N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	226	1	658	3	N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	125	1	557	3	N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	170	1	574	3	N	-0-					-0-
06	870	N	682	-0-	-188	-0-	182	1	500	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	135	-0-	135	135	25	1	110	3	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	135					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	135					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	22	-0-	22	22	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	59	-0-	59	81	12	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
04	143	X	62	-0-	-81	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 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
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	3	N	-0-					99
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	59	1	225	3	N	-0-					99
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	128	1	374	3	N	-0-					99
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	65	1	291	3	N	-0-					99
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	58	1	197	3	N	-0-					99
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	107	1	293	3	N	-0-					99

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	N	-0-					154
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	316	1	1219	3	N	-0-					154
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	258	1	750	3	N	-0-					154
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	51	1	228	3	N	-0-					154
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	114	1	382	3	N	-0-					154
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	327	1	898	3	N	-0-					154

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3100	N	3167	-0-	67	67	198	1	2969	3	N	-0-					20
02	2620	N	2553	-0-	-67	-0-	528	1	2025	3	N	-0-					20
03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	718	1	2088	3	N	-0-					20
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	376	1	1666	3	N	-0-	20	1			-0-
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	615	1	2072	3	N	-0-					-0-
*06	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	574	1	1578	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	72	1	1071	3	N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	147	1	565	3	N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	240	1	699	3	N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	136	1	602	3	N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	181	1	610	3	N	-0-					-0-
06	900	N	766	-0-	-134	-0-	204	1	562	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	3	N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	47	1	136	3	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	20	1	91	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	23	1	79	3	N	-0-					-0-
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	28	1	77	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8031 RRCID -> 232718 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4322 - 4357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	331	1	4963	3	N	-0-					-0-
02	3976	X	3831	-0-	-145	-0-	790	1	3041	3	N	-0-					-0-
03	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	1381	1	4018	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3943	-0-	-317	-0-	725	1	3218	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	4262	-0-	-140	-0-	976	1	3286	3	N	-0-					-0-
*06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	1183	1	3255	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	108	1	481	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	2201 X	326	-0-	-1875	-0-	20	1	306	3	N	-0-			955
02	1904 X	620	-0-	-1284	-0-	128	1	492	3	N	-0-			955
03	2108 X	574	-0-	-1534	-0-	147	1	427	3	N	-0-			955
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			955
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	132	1	442	3	N	-0-			955
06	570 N	279	-0-	-291	-0-	74	1	205	3	N	-0-			955

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			180
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-			180
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180

BRISCOE (5140) WELL #: 8041 RRCID -> 241877 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4827 - 4881

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P & A 02-14-13

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	208	1	604	3	N	-0-			-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	108	1	482	3	N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	13	1	43	3	N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8043 RRCID -> 241879 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4742 - 4827

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8044 RRCID -> 241880 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4419 - 4435

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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 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
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	81	1	1221	3	N	84	163	1			238
							92	9									
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	284	1	1096	3	N	74	32	1			280
							81	9									
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	357	1	1038	3	N	63	152	1			191
							69	9									
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	271	1	1202	3	N	53	32	1			212
							58	9									
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	331	1	1111	3	N	46	34	1			224
							51	9									
06	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	355	1	978	3	N	44					268
							48	9									

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	24	1	93	3	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	35	1	100	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	132	1	443	3	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

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-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	41	1	157	3	N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	74	1	216	3	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	45	1	202	3	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	60	1	202	3	N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	68	1	186	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4921					N	-0-					-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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	80	1	1191	3	Y	283	346	1			252
							311	9									
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	268	1	1034	3	Y	216	338	1			130
							238	9									
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	377	1	1096	3	Y	277	177	1			230
							305	9									
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	279	1	1240	3	Y	229	161	1			298
							252	9									
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	334	1	1123	3	Y	220	183	1			335
							242	9									
*06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	488	1	1341	3	Y	190	172	1			353
							209	9									

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					111
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	45	1	172	3	N	-0-					111
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	103	1	300	3	N	-0-					111
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	38	1	164	3	N	3					114
							3	9									
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	40	1	131	3	N	-0-					114
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "C" WELL #: 58 RRCID -> 247415 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4400 - 4412

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2013 - P & A 02-23-13

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE, DOLPH "F" WELL #: 68 RRCID -> 247698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4525 - 4550

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2013 - P & A 02-19-13

BRISCOE, DOLPH E WELL #: 61 RRCID -> 247745 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - P & A 02-20-13

BRISCOE, DOLPH C WELL #: 62 RRCID -> 247769 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5117 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
REDEMPTION OIL & GAS, LLC 696882
SHOOK WELL #: 203H RRCID -> 269194 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
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	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
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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	14					14
							15	9									
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	-0-					14

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (EAGLEFORD) 14606 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CAGE-WEST A 135H UNIT WELL #: 135H RRCID -> 266080 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4274 - 6929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	1671	-0-	1671 B	37428	592	1	1024	2	N	50					219
						55	9									
02	0	517	-0-	517 B	37945	278	1	238	2	N	1					220
						1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 37945																
03	0	307	-0-	307 B	38252	191	1	116	2	N	-0-					220
04	37945	293	-0-	-37652	600	65	1	226	2	N	2					222
						2	9									
05	2313 N	1713	-0-	-600	-0-	516	1	1164	2	N	30					252
						33	9									
*06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	96	1	377	2	N	1	165	1			88
						1	9									

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH 15146 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ANDERSON OIL LTD. 022499
DEMARIS HUDSPETH WELL #: 1 RRCID -> 266713 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (COLE 1800) 15146 148 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
EDRINGTON "I" H. C. WELL #: 34 RRCID -> 128220 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1867 - 1890

01	14B2 EXT	-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-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, J. P. "A" WELL #: 9 RRCID -> 109909 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1748 - 1762

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	92 R	92	-0-	-0-	-0-	28	1	64	2	N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7,900) 15146 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 193524 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
01	137950	131685	-0-	-6265	-0-	131507	2	178	9	N	162	164	1			184
02	129011	129011	-0-	-0-	-0-	128836	2	175	9	N	159	157	1			186
03	138768	138768	-0-	-0-	-0-	138588	2	180	9	N	164	179	1			171
04	133500	126406	-0-	-7094	-0-	126311	2	95	9	N	86	167	1			90
05	137950	116168	-0-	-21782	-0-	116046	2	122	9	N	111					201
06	133500	105869	-0-	-27631 B	-27631	105812	2	57	9	N	52	163	1			90

P. KYNETTE WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

01	58992	57429	-0-	-1563	54415	56400	2	1029	9	N	935	910	1			233
02	58992	51107	-0-	-7885	46530	50237	2	870	9	N	791	902	1			122
03	58992	55294	-0-	-3698	42832	54291	2	1003	9	N	912	903	1			131
04	58992	52604	-0-	-6388	36444	51691	2	913	9	N	830	715	1			246
05	58992	53144	-0-	-5848	30596	52230	2	914	9	N	831	693	1			384
06	58992	49871	-0-	-9121 B	21475	49011	2	860	9	N	782	897	1			269

SIMRAY GP, LLC 784155
GOUGHER, H. E. WELL #: 38 RRCID -> 170542 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10144 - 10158

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2011 - PLUGGED 10/4/2011

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

01	713 N	532	-0-	-181	-0-	44	1	488	2	N	-0-					-0-
02	532 N	524	-0-	-8	-0-	21	1	503	2	N	-0-					-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	59	1	511	2	N	-0-					-0-
05	589 N	517	-0-	-72	-0-	12	1	505	2	N	-0-					-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					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

01	5580 #	5355	-0-	-225	-0-	438	1	4917	2	N	-0-					164
02	5298 R	5298	-0-	-0-	-0-	213	1	5085	2	N	-0-					164
03	5559 R	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					164
04	5288 R	5288	-0-	-0-	-0-	546	1	4742	2	N	-0-					164
05	5859 #	5099	-0-	-760	-0-	116	1	4983	2	N	-0-					164
06	5670 #	-0-	-0-	-5670	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069 #	2542	-0-	-527	-0-	325	1	2159	2	N	53	62	1			72
						58	9									
02	3136 #	2553	-0-	-583	-0-	364	1	2133	2	N	51	62	1			61
						56	9									
03	3472 #	1981	-0-	-1491	-0-	43	1	1860	2	N	71	60	1			72
						78	9									
04	3360 #	1984	-0-	-1376	-0-	128	1	1825	2	N	28					100
						31	9									
05	2821 #	2117	-0-	-704	-0-	2093	2	24	9	N	22	63	1			59
06	2730 #	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					59

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	5270 X	4157	-0-	-1113	-0-	1235	1	2922	2	N	-0-					-0-
02	4480 X	3687	-0-	-793	-0-	1116	1	2571	2	N	-0-					-0-
03	4960 X	4028	-0-	-932	-0-	1235	1	2793	2	N	-0-					-0-
04	4380 X	3856	-0-	-524	-0-	1164	1	2692	2	N	-0-					-0-
05	4247 X	4056	-0-	-191	-0-	1235	1	2821	2	N	-0-					-0-
06	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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
01	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	177	1	1177	2	N	38	34	1			39
							42	9									
02	1036	N	794	-0-	-242	-0-	116	1	678	2	N	-0-	20	1			19
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	24	1	1044	2	N	55	34	1			40
							61	9									
04	1350	N	795	-0-	-555	-0-	52	1	742	2	N	1					41
							1	9									
05	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	2			N	-0-	21	1			20
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					20

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 135805 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CAMPANA, SOUTH (1700) 15146 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 9 RRCID -> 157630 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 1712 - 1718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 3 RRCID -> 059723 COMPL. DATE 08/31/1974 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3117 - 3313

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

01	465 N	52	-0-	-413	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	516	2	N	-0-					-0-
03	465 N	82	-0-	-383	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	N	-0-					-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

01	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	112 N	68	-0-	-44	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
03	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-					-0-
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	155	N	18	-0-	-137	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

01	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

01	527	N	70	-0-	-457	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
02	728	N	492	-0-	-236	-0-	29	1	463	2	N	-0-					-0-
03	434	N	73	-0-	-361	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
05	558	N	30	-0-	-528	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 201 RRCID -> 153554 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3223 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MOODY WELL #: 706 RRCID -> 155854 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3334 - 3656

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

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-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	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 #: 112 RRCID -> 241730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5010 - 5016

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2013 - P & A 02-27-13

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	217 N	188	-0-	-29	-0-	24	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	48	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	32	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	40	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1208 RRCID -> 059990 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 5040

01	124 N	14	-0-	-110	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 061257 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	Y	1					1
							1	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	33	1	62	2	Y	-0-					1
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1

GATES RANCH "A" WELL #: 1217 RRCID -> 061989 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A

01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	26	-0-	-244	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1225 RRCID -> 061990 COMPL. DATE 02/08/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-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	4	4	8			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

01	124	N	72	-0-	-52	-0-	31	1	41	2	Y	-0-					5
02	168	N	105	-0-	-63	-0-	17	1	88	2	Y	-0-					5
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	32	1	114	2	Y	-0-					5
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	Y	-0-					5
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	68	1	130	2	Y	-0-					5
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	66	1	116	2	Y	-0-					5

GATES RANCH WELL #: 1230 RRCID -> 063702 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5174 - 5180

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	12	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH "A" WELL #: 2208 RRCID -> 065101 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 065516 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		96	-0-	96	96	12	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		98	-0-	98	194	21	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	319	X	125	-0-	-194	-0-	18	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	142	X	142	-0-	-0-	-0-	26	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	45	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	131	-0-	-93	-0-	44	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	33	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	62	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	28	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

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
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	203	1	273	2	Y	-0-					6
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	46	1	249	2	Y	-0-					6
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	91	1	326	2	Y	-0-					6
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	47	1	359	2	Y	-0-					6
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	102	1	195	2	Y	-0-					6
06	390	N	258	-0-	-132	-0-	93	1	165	2	Y	-0-					6

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	42	-0-	-113	-0-	18	1	24	2	Y	-0-					4
02	168	N	90	-0-	-78	-0-	14	1	76	2	Y	-0-					4
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	33	1	118	2	Y	-0-					4
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	212	2	Y	-0-					4
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	96	1	183	2	Y	-0-					4
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	90	1	159	2	Y	-0-					4

GATES RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 075300 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1207 RRCID -> 076693 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4938 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	17	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	118	-0-	-92	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 084933 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4992 - 4998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5224 - 5396

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5304 - 5310

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3217 RRCID -> 099402 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 4914

01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	111	-0-	-69	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2063 RRCID -> 113640 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4728 - 4770

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	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
BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706B RRCID -> 167680 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4960 - 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
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	17	1	15	2	N	-0-					-0-
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	28	1	27	2	N	-0-					-0-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1827 RRCID -> 168647 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 5421 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 1083 RRCID -> 172346 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4898 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-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
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	14	1	12	2	Y	5					5
							6	9									
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					5

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
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	29	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	6634 X	2806	-0-	-3828	-0-	255	1	2532	2	N	17					82
						19	9									
02	5572 X	1981	-0-	-3591	-0-	187	1	1782	2	N	11					93
						12	9									
03	5580 X	2468	-0-	-3112	-0-	243	1	2215	2	N	9					102
						10	9									
04	3780 X	2559	-0-	-1221	-0-	449	1	2110	2	N	-0-					102
05	2821 X	795	-0-	-2026	-0-	443	1	352	2	N	-0-					102
06	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					102

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

01	527 N	222	-0-	-305	-0-	20	1	202	2	N	-0-					34
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	11	1	106	2	N	-0-					34
03	155 N	60	-0-	-95	-0-	6	1	54	2	N	-0-					34
04	210 N	102	-0-	-108	-0-	18	1	84	2	N	-0-					34
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	53	1	43	2	N	-0-					34
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					34

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					52
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	N	-0-					52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					52
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					52
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
GATES RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 169829 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 4996 - 5074

01	6 N	-0-	-0-	-6	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2993 RRCID -> 184190 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5046 - 5167

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 212612 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5246 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 1005 RRCID -> 249624 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5173 - 5233

01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	61	1	586	2	N	-0-					23
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	86	1	732	2	N	-0-					23
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	120	1	1065	2	N	-0-					23
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	83	1	720	2	N	-0-					23
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	2	N	-0-					23
*06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	N	-0-					23

PETTY RANCH WELL #: 7034 RRCID -> 249629 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 4985 - 5043

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 057980 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

01	248 N	239	-0-	-9	-0-	19	1	220	2	Y	-0-					21
02	280 N	175	-0-	-105	-0-	19	1	156	2	Y	-0-					21
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	200	2	Y	1					22
						1	9									
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	19	1	152	2	Y	-0-					22
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	Y	-0-					22
*06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	2	Y	-0-					22

BRISCOE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 058299 COMPL. DATE 02/27/1974 TOTAL DEPTH 5262 PERF. N/A

01	279 N	276	-0-	-3	-0-	22	1	254	2	Y	-0-					15
02	308 N	184	-0-	-124	-0-	20	1	163	2	Y	1					16
						1	9									
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					16
04	270 N	175	-0-	-95	-0-	19	1	156	2	Y	-0-					16
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	306	2	Y	1					17
						1	9									
*06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	361	2	Y	-0-					17

BRISCOE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 058300 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4739 - 4983

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	Y	-0-					13
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	193	2	Y	1					14
						1	9									
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	Y	1					15
						1	9									
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	20	1	158	2	Y	-0-					15
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	306	2	Y	-0-					15
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	Y	-0-					15

BRISCOE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 058985 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

01	310 N	302	-0-	-8	-0-	24	1	277	2	Y	1					14
						1	9									
02	308 N	212	-0-	-96	-0-	23	1	188	2	Y	1					15
						1	9									
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	2	Y	-0-					15
04	300 N	185	-0-	-115	-0-	20	1	165	2	Y	-0-					15
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	Y	1					16
						1	9									
*06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	32	1	352	2	Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 060134 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 5227 PERF. N/A

01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	Y	1					14
						1	9									
02	336 N	213	-0-	-123	-0-	23	1	190	2	Y	-0-					14
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	Y	1					15
						1	9									
04	270 N	192	-0-	-78	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					15
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	Y	-0-					15
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					15

BRISCOE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060431 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	273	2	Y	-0-					14
02	308 N	220	-0-	-88	-0-	24	1	195	2	Y	1					15
						1	9									
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	Y	1					16
						1	9									
04	300 N	193	-0-	-107	-0-	21	1	172	2	Y	-0-					16
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	2	Y	-0-					16
*06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	Y	-0-					16
02	336 N	210	-0-	-126	-0-	23	1	186	2	Y	1					17
						1	9									
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	237	2	Y	1					18
						1	9									
04	300 N	193	-0-	-107	-0-	21	1	172	2	Y	-0-					18
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	2	Y	-0-					18
*06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	36	1	390	2	Y	-0-					18

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 062023 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 5112 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 064991 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

01	279 N	257	-0-	-22	-0-	20	1	237	2	Y	-0-					13
02	364 N	192	-0-	-172	-0-	21	1	170	2	Y	1					14
						1	9									
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	Y	1					15
						1	9									
04	240 N	165	-0-	-75	-0-	18	1	147	2	Y	-0-					15
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	2	Y	-0-					15
*06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	2	Y	-0-					15

BRISCOE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 064992 COMPL. DATE 11/16/1975 TOTAL DEPTH 5245 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 066319 COMPL. DATE 03/06/1976 TOTAL DEPTH 5214 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 066320 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 5105 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 067553 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	Y	-0-					13
02	308 N	189	-0-	-119	-0-	20	1	168	2	Y	1					14
						1	9									
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	201	2	Y	1					15
						1	9									
04	270 N	171	-0-	-99	-0-	19	1	152	2	Y	-0-					15
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	2	Y	-0-					15
*06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	2	Y	-0-					15

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 068477 COMPL. DATE 09/16/1976 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
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	21	1	241	2	Y	-0-			16
02	336	N	187	-0-	-149	-0-	20	1	166	2	Y	1			17
							1	9							
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	Y	-0-			17
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	20	1	160	2	Y	1			18
							1	9							
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	Y	-0-			18
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	Y	-0-			18

BRISCOE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 071261 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 4887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	257	-0-	-22	-0-	20	1	237	2	Y	-0-			13
02	364	N	184	-0-	-180	-0-	20	1	163	2	Y	1			14
							1	9							
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	200	2	Y	1			15
							1	9							
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	20	1	158	2	Y	-0-			15
05	217	N	11	-0-	-206	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			15
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			15

BRISCOE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 077560 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4790 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	273	2	Y	-0-			17
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	21	1	177	2	Y	1			18
							1	9							
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	Y	1			19
							1	9							
04	300	N	173	-0-	-127	-0-	19	1	154	2	Y	-0-			19
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	Y	-0-			19
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	Y	-0-			19

BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	290	2	Y	-0-			15
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	21	1	177	2	Y	1			16
							1	9							
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	200	2	Y	1			17
							1	9							
04	300	N	173	-0-	-127	-0-	19	1	154	2	Y	-0-			17
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	Y	-0-			17
06	210	N	16	-0-	-194	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			17

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
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	269	2	Y	1			14
							1	9							
02	280	N	196	-0-	-84	-0-	21	1	174	2	Y	1			15
							1	9							
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	2	Y	-0-			15
04	270	N	175	-0-	-95	-0-	19	1	156	2	Y	-0-			15
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	314	2	Y	1			16
							1	9							
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	322	2	Y	-0-			16

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 077756 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4738 - 4768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 078219 COMPL. DATE 06/30/1978 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4774 - 4908

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 083411 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4728 - 4792

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	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

01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			12
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BRISCOE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 085723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4752 - 4782

01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	Y	-0-					20
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	177	2	Y	1					21
						1	9									
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	2	Y	-0-					21
04	300 N	181	-0-	-119	-0-	20	1	160	2	Y	1					22
						1	9									
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	2	Y	-0-					22
*06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	2	Y	-0-					22

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 087358 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4766 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	273	2	Y	1					14
							1	9									
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	192	2	Y	1					15
							1	9									
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	2	Y	-0-					15
04	300	N	182	-0-	-118	-0-	20	1	162	2	Y	-0-					15
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	2	Y	-0-					15
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	322	2	Y	-0-					15

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
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	275	2	Y	1					14
							1	9									
02	308	N	212	-0-	-96	-0-	23	1	188	2	Y	1					15
							1	9									
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	Y	-0-					15
04	300	N	183	-0-	-117	-0-	20	1	163	2	Y	-0-					15
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	283	2	Y	-0-					15
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					15

BRISCOE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 087477 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4798 - 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
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	269	2	Y	1					14
							1	9									
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	23	1	190	2	Y	1					15
							1	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	Y	-0-					15
04	270	N	178	-0-	-92	-0-	20	1	158	2	Y	-0-					15
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	294	2	Y	1					16
							1	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	2	Y	-0-					12
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	184	2	Y	1					13
							1	9									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	Y	1					14
							1	9									
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	19	1	156	2	Y	-0-					14
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	2	Y	-0-					14
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	346	2	Y	-0-					14

BRISCOE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 090534 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4710 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	2	Y	-0-					22
02	308	N	211	-0-	-97	-0-	23	1	188	2	Y	-0-					22
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	214	2	Y	1					23
							1	9									
04	300	N	182	-0-	-118	-0-	20	1	162	2	Y	-0-					23
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	2	Y	-0-					23
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	2	Y	-0-					23

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 33 RRCID -> 091510 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4702 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	Y	-0-					15
02	336	N	207	-0-	-129	-0-	22	1	184	2	Y	1					16
							1	9									
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	Y	1					17
							1	9									
04	270	N	185	-0-	-85	-0-	20	1	165	2	Y	-0-					17
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	2	Y	-0-					17
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	322	2	Y	-0-					17

PETTY "A-1" WELL #: 1025 RRCID -> 127033 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4782 - 4816

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

BRISCOE RANCH WELL #: 34 RRCID -> 169827 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4792 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	Y	1					17
							1	9									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	188	2	Y	1					18
							1	9									
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	Y	-0-					18
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	19	1	154	2	Y	-0-					18
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					18
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					18

PETTY RANCH WELL #: 304 RRCID -> 177454 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5005 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9025 RRCID -> 189127 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4812 - 4826

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

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
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	2	Y	-0-					15
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	195	2	Y	1					16
							1	9									
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	228	2	Y	1					17
							1	9									
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	2	Y	-0-					17
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	Y	-0-					17
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	Y	-0-					17

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 208365 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5106 - 5229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	Y	-0-					21
02	280	N	213	-0-	-67	-0-	23	1	190	2	Y	-0-					21
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	Y	1					22
							1	9									
04	300	N	178	-0-	-122	-0-	20	1	158	2	Y	-0-					22
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	296	2	Y	1					23
							1	9									
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	Y	-0-					23

PETTY RANCH WELL #: 434 RRCID -> 208498 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5212 - 5326

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 129 RRCID -> 064036 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	1			24
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	1					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

BRISCOE -A- WELL #: 530 RRCID -> 215189 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4736 - 4766

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

BRISCOE "A" WELL #: 429 RRCID -> 227628 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			1
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH "K-G" WELL #: 1207 RRCID -> 120940 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4940 - 4947

01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	82	-0-	-198	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	108	-0-	-252	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	36	-0-	-204	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH "K" WELL #: 1236 RRCID -> 127878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5127 - 5168

01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					27
02	644	N	517	-0-	-127	-0-	517	3			Y	-0-					27
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			Y	-0-					27
04	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	3			Y	-0-					27
05	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			Y	-0-					27
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			Y	-0-					27

CATARINA, SW. (OLMOS N-2) 16340 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
GATES RANCH B WELL #: 1995 RRCID -> 140759 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5046 - 5086

01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
PETTY, O. S. WELL #: 534 RRCID -> 130356 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5129 - 5283

01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	69	1	657	2	Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	63	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	66	1	583	2	Y	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	70	1	602	2	Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	71	1	629	2	Y	-0-					-0-
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	66	1	553	2	Y	-0-					-0-

GATES RANCH B WELL #: 4035 RRCID -> 139168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5154 - 5166

01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) //CONT.// 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 169828 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5227 - 5252

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

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 730 RRCID -> 191886 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4735 - 4740

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12	1	1
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
PETTY, O. S. A-2 WELL #: 1006 RRCID -> 138087 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5680

01	470 R	470	-0-	-0-	-0-	44	1	426	2	Y	-0-	-0-
02	335 R	335	-0-	-0-	-0-	35	1	300	2	Y	-0-	-0-
03	336 R	336	-0-	-0-	-0-	34	1	302	2	Y	-0-	-0-
04	344 R	344	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	Y	-0-	-0-
05	348 R	348	-0-	-0-	-0-	35	1	313	2	Y	-0-	-0-
06	420 #	298	-0-	-122	-0-	32	1	266	2	Y	-0-	-0-

PETTY, O.S. WELL #: 76 RRCID -> 138735 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5446 - 5658

01	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	115	1	1100	2	Y	-0-	23
02	883 R	883	-0-	-0-	-0-	93	1	790	2	Y	-0-	23
03	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	103	1	909	2	Y	-0-	23
04	936 R	936	-0-	-0-	-0-	96	1	840	2	Y	-0-	23
05	506 R	506	-0-	-0-	-0-	51	1	455	2	Y	-0-	23
06	1170 #	816	-0-	-354	-0-	87	1	729	2	Y	-0-	23

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

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		Y	-0-		-0-
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		Y	-0-		-0-
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		Y	-0-		-0-
04	1620 N	1468	-0-	-152	-0-	1468	2		Y	-0-		-0-
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		Y	-0-		-0-
*06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		Y	-0-		-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	337	-0-	-252	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532

01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
*06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 088658 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5265 - 5325

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3	-0-	3	19	3	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 3074 RRCID -> 124874 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5446 - 5596

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1705 RRCID -> 167901 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5670 - 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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	11	1	10	2	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	13	1	12	2	N	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	45	1	29	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
PETTY, O. S. WELL #: 207 RRCID -> 078527 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 5446

01	T. A.		967	-0-	967	967	91	1	876	2	Y	-0-					22
02	T. A.		638	-0-	638	1605	67	1	571	2	Y	-0-					22
03	T. A.		905	-0-	905	2510	92	1	813	2	Y	-0-					22
04	3442	X	932	-0-	-2510	-0-	97	1	835	2	Y	-0-					22
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	71	1	625	2	Y	-0-					22
06	870	N	758	-0-	-112	-0-	81	1	677	2	Y	-0-					22

PETTY, O. S. WELL #: 507 RRCID -> 080445 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5214 - 5402

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 407 RRCID -> 085935 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5374 - 5540

01	T. A.		962	-0-	962	962	91	1	871	2	Y	-0-					21
02	T. A.		665	-0-	665	1627	70	1	595	2	Y	-0-					21
03	2347	X	720	-0-	-1627	-0-	73	1	647	2	Y	-0-					21
04	778	X	778	-0-	-0-	-0-	81	1	697	2	Y	-0-					21
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	79	1	697	2	Y	-0-					21
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	78	1	647	2	Y	-0-					21

PETTY, O. S. WELL #: 607 RRCID -> 086071 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5262 - 5330

01	T. A.		818	-0-	818	818	77	1	741	2	Y	-0-					21
02	T. A.		576	-0-	576	1394	60	1	516	2	Y	-0-					21
03	1937	X	543	-0-	-1394	-0-	55	1	488	2	Y	-0-					21
04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	80	1	689	2	Y	-0-					21
05	651	N	565	-0-	-86	-0-	57	1	508	2	Y	-0-					21
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	56	1	468	2	Y	-0-					21

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
01	T. A.	1022	-0-	1022	1022	97	1	925	2	Y	-0-					15
02	T. A.	802	-0-	802	1824	84	1	718	2	Y	-0-					15
03	2603 X	779	-0-	-1824	-0-	79	1	700	2	Y	-0-					15
04	933 X	933	-0-	-0-	-0-	97	1	836	2	Y	-0-					15
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	95	1	837	2	Y	-0-					15
*06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	96	1	798	2	Y	-0-					15

PETTY, O. S. "A" WELL #: 2035 RRCID -> 098628 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5635 - 5694

01	T. A.	908	-0-	908	908	86	1	822	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	671	-0-	671	1579	70	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	2346 X	767	-0-	-1579	-0-	78	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	732 X	732	-0-	-0-	-0-	76	1	656	2	Y	-0-					-0-
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	81	1	715	2	Y	-0-					-0-
*06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	90	1	748	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 109 RRCID -> 111166 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5421 - 5466

01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	78	1	750	2	Y	-0-					25
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	68	1	579	2	Y	-0-					25
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	73	1	643	2	Y	-0-					25
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	63	1	548	2	Y	-0-					25
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	96	1	848	2	Y	-0-					25
*06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	99	1	824	2	Y	-0-					25

PETTY, O. S. WELL #: 308 RRCID -> 111185 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5600 - 5666

01	T. A.	2520	-0-	2520	2520	238	1	2282	2	Y	-0-					19
02	T. A.	1658	-0-	1658	4178	174	1	1484	2	Y	-0-					19
03	5882 X	1704	-0-	-4178	-0-	173	1	1531	2	Y	-0-					19
04	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	153	1	1319	2	Y	-0-					19
05	1829 N	1469	-0-	-360	-0-	149	1	1320	2	Y	-0-					19
06	1650 N	1376	-0-	-274	-0-	147	1	1229	2	Y	-0-					19

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 112835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4985 - 5000

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	620 N	445	-0-	-175	-0-	42	1	403	2	Y	-0-					20
02	560 N	156	-0-	-404	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					20
03	496 N	139	-0-	-357	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					20
04	420 N	147	-0-	-273	-0-	15	1	132	2	Y	-0-					20
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					20
*06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	Y	-0-					20

GATES RANCH B 1996 WELL #: 1 RRCID -> 114013 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5600 - 5752

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	60	1	571	2	Y	-0-					20
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	58	1	499	2	Y	-0-					20
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	53	1	466	2	Y	-0-					20
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	60	1	515	2	Y	-0-					20
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	58	1	515	2	Y	-0-					20
*06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	46	1	383	2	Y	-0-					20

GATES RANCH B 1996 WELL #: 2 RRCID -> 117042 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5592 - 5608

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9027 RRCID -> 163106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5208 - 5254

01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	89	1	854	2	Y	-0-					28
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	80	1	683	2	Y	-0-					28
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	77	1	678	2	Y	-0-					28
04	600 N	380	-0-	-220	-0-	39	1	341	2	Y	-0-					28
05	620 N	503	-0-	-117	-0-	51	1	452	2	Y	-0-					28
06	600 N	402	-0-	-198	-0-	43	1	359	2	Y	-0-					28

PETTY RANCH WELL #: 708 RRCID -> 165363 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 5509

01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	178	1	1711	2	Y	-0-					26
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	170	1	1451	2	Y	-0-					26
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	191	1	1693	2	Y	-0-					26
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	229	1	2004	2	Y	-0-					26
05	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	255	1	2253	2	Y	-0-					26
*06	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	254	1	2118	2	Y	-0-					26

PETTY RANCH WELL #: 309 RRCID -> 173844 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512

01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	87	1	832	2	Y	-0-					24
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	92	1	781	2	Y	-0-					24
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	93	1	821	2	Y	-0-					24
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	101	1	875	2	Y	-0-					24
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	103	1	913	2	Y	-0-					24
*06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	103	1	858	2	Y	-0-					24

PETTY RANCH WELL #: 705 RRCID -> 174327 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5490 - 5610

01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	82	1	788	2	Y	-0-					24
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	101	1	862	2	Y	-0-					24
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	110	1	972	2	Y	-0-					24
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	87	1	752	2	Y	-0-					24
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	106	1	942	2	Y	-0-					24
*06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	83	1	692	2	Y	-0-					24

PETTY RANCH WELL #: 805 RRCID -> 174953 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5520 - 5666

01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	90	1	861	2	Y	-0-					23
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	85	1	721	2	Y	-0-					23
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	129	1	1142	2	Y	-0-					23
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	98	1	852	2	Y	-0-					23
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	87	1	767	2	Y	-0-					23
*06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	79	1	658	2	Y	-0-					23

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GATES RANCH "W" WELL #: 6032 RRCID -> 176245 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5478 - 5612

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 5764

01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	66	1	632	2	Y	-0-					20
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	69	1	587	2	Y	-0-					20
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	71	1	632	2	Y	-0-					20
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	73	1	627	2	Y	-0-					20
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	68	1	598	2	Y	-0-					20
*06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	61	1	505	2	Y	-0-					20

PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406

01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	118	1	1132	2	Y	-0-					24
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	102	1	874	2	Y	-0-					24
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	116	1	1031	2	Y	-0-					24
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	120	1	1037	2	Y	-0-					24
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	119	1	1051	2	Y	-0-					24
*06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	111	1	922	2	Y	-0-					24

PETTY RANCH WELL #: 1008 RRCID -> 180621 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5345 - 5431

01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	92	1	883	2	Y	-0-					27
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	101	1	863	2	Y	-0-					27
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	131	1	1159	2	Y	-0-					27
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	104	1	902	2	Y	-0-					27
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	126	1	1112	2	Y	-0-					27
*06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	130	1	1082	2	Y	-0-					27

GATES RANCH "W" WELL #: 1234 RRCID -> 184189 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5222 - 5692

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 1227 RRCID -> 184191 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5370 - 5384

01	620 N	454	-0-	-166	-0-	43	1	411	2	Y	-0-					162
02	560 N	142	-0-	-418	-0-	15	1	127	2	Y	-0-					162
03	620 N	139	-0-	-481	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					162
04	450 N	89	-0-	-361	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					162
05	155 N	28	-0-	-127	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					162
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					162

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	49	1	466	2	Y	-0-					19
02	504	N	408	-0-	-96	-0-	43	1	365	2	Y	-0-					19
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	49	1	434	2	Y	-0-					19
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	71	1	612	2	Y	-0-					19
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	62	1	548	2	Y	-0-					19
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	58	1	485	2	Y	-0-					19

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
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	87	1	833	2	Y	-0-					23
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	83	1	705	2	Y	-0-					23
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	71	1	628	2	Y	-0-					23
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	69	1	596	2	Y	-0-					23
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	111	1	979	2	Y	-0-					23
*06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	110	1	913	2	Y	-0-					23

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
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	73	1	696	2	Y	-0-					21
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	81	1	691	2	Y	-0-					21
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	82	1	727	2	Y	-0-					21
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	78	1	673	2	Y	-0-					21
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	82	1	730	2	Y	-0-					21
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	78	1	649	2	Y	-0-					21

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
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	115	1	1107	2	Y	-0-					28
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	120	1	1022	2	Y	-0-					28
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	150	1	1330	2	Y	-0-					28
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	111	1	964	2	Y	-0-					28
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	136	1	1207	2	Y	-0-					28
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	126	1	1050	2	Y	-0-					28

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
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	75	1	722	2	Y	-0-					22
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	97	1	828	2	Y	-0-					22
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	124	1	1098	2	Y	-0-					22
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	100	1	867	2	Y	-0-					22
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	94	1	835	2	Y	-0-					22
*06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	107	1	896	2	Y	-0-					22

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
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	52	1	497	2	Y	-0-					25
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	98	1	836	2	Y	-0-					25
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	132	1	1165	2	Y	-0-					25
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	93	1	809	2	Y	-0-					25
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	97	1	857	2	Y	-0-					25
*06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	104	1	870	2	Y	-0-					25

GATES RANCH "B" WELL #: 9035 RRCID -> 213097 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5594 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
PETTY, O. S. WELL #: 405 RRCID -> 122104 COMPL. DATE 08/13/1986 TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5543 - 5578

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

PETTY RANCH WELL #: 905 RRCID -> 248481 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5464 - 5566

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 430 RRCID -> 077379 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5270

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	37	1	2
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

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-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE -A- WELL #: 830 RRCID -> 080115 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5105 - 5274

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	48	1	29
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			30

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

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
02	1036 N	953	-0-	-83	-0-	953	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	827	-0-	-227	-0-	827	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	544	-0-	-476	-0-	544	2		N	-0-			-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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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
01	2480 X	1073	-0-	-1407	-0-	1073	3		N	-0-			292
02	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			292
03	1240 X	775	-0-	-465	-0-	775	3		N	-0-			292
04	1200 X	483	-0-	-717	-0-	483	3		N	-0-			292
05	1240 X	291	-0-	-949	-0-	291	3		N	-0-			292
*06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	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
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) //CONT.// 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
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
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-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEAPSIDE (EDWARDS 11,800) 17354 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
ULLMAN ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 251860 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11712 - 11776

01	3410	#	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
02	924	#	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2013 - P & A 02-12-13

CHEROKEE (NAVARRO) 17466 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MILAM
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC 014471
YAKESCH WELL #: 1 RRCID -> 090533 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 3030 - 3031

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CHITTIM, W. (RODESSA 5500) //CONT.// 17875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA PALOMA WELL #: 184 RRCID -> 144917 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5266 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	3	1			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA PALOMA WELL #: 8201A RRCID -> 112956 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 2730 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PALOMA WELL #: 284 RRCID -> 151622 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2727 - 2745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

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

ALKEK WELL #: 4232 RRCID -> 181670 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 3388 PERF. 2272 - 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
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					2
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	2	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	197	-0-	-113	-0-	48 79	1 9	70	2	N	72	171	1			109
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	51 98	1 9	133	2	N	89	8	1			190
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	83 87	1 9	204	2	N	79	169	1			100
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	65 73	1 9	165	2	N	66					166
05	310	N	169	-0-	-141	-0-	22 84	1 9	63	2	N	76	167	1	4	8	71
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	45 66	1 9	169	2	N	60					131

PALOMA WELL #: 831H RRCID -> 241894 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2652 - 4259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	3	1			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA WELL #: 389H RRCID -> 256524 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2872 - 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA 71 WELL #: 1H RRCID -> 256967 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 2689 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA WELL #: 6701H RRCID -> 263375 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2505 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	339	-0-	-126	-0-	104	1	225	3	N	9	18	1			2
							10	9									
02	644	N	294	-0-	-350	-0-	50	1	244	3	N	-0-					2
03	527	N	350	-0-	-177	-0-	54	1	296	3	N	-0-					2
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	51	1	287	3	N	-0-					2
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	N	-0-					2
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	28	1	223	3	N	-0-					2

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

01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160

01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					55
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					55
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					55
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					55
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					94
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					94
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					94
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					94
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					94
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

01	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	N	-0-					57
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	N	-0-					57
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	2	N	-0-					57
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	N	-0-					57
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	2	N	-0-					57
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	24	1	182	2	N	-0-					57

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

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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM (5550) 17876 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1311 RRCID -> 094677 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5524 - 5552

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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

01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
CHITTIM, ANNIE E., (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
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	459	2	6	9	N	5					25
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	368	2	28	9	N	25					50
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	382	2	28	9	N	25	45	1			30
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	380	2	33	9	N	30					60
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	225	2	22	9	N	20					80
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

01	2170	X	1801	-0-	-369	-0-	1801	2			N	-0-					27
02	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1892	2	22	9	N	20					47
03	2232	X	2160	-0-	-72	-0-	2113	2	47	9	N	43	78	1			12
04	2160	X	2057	-0-	-103	-0-	2031	2	26	9	N	24					36
05	2170	X	1145	-0-	-1025	-0-	1143	2	2	9	N	2					38
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					38

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

01	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	980	N	858	-0-	-122	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PALOMA "B" WELL #: 1112 RRCID -> 139263 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 5634 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					1
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

KINCAID WELL #: 1198 RRCID -> 176038 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5602 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2013 - P & A 03-15-13

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	X	1957	-0-	-368	-0-	1957	2			N	-0-					62
02	2016	X	1518	-0-	-498	-0-	1518	2			N	-0-					62
03	2232	X	1587	-0-	-645	-0-	1587	2			N	-0-					62
04	2010	X	1679	-0-	-331	-0-	1679	2			N	-0-					62
05	1984	X	1709	-0-	-275	-0-	1709	2			N	-0-					62
06	1890	X	1664	-0-	-226	-0-	1664	2			N	-0-					62

KINCAID WELL #: 15H RRCID -> 220339 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5962 - 8728

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013 - P & A 03-11-13

SHAW, T. G. OIL COMPANY, LTD. 772479
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

01	1	S	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	S	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	8	S	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	1	S	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	S	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	8	S	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

01	93	S	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	56	S	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	53	S	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	S	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	S	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	60	S	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: W 1 RRCID -> 036334 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5530 - 5538

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					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
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-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01		0	-0-	-0-	-0-	2616					N	-0-	1	1			139
02		0	-0-	-0-	-0-	2616					N	-0-					139
03		0	-0-	-0-	-0-	2616					N	-0-					139
04		0	-0-	-0-	-0-	2616					N	-0-					139
05		0	-0-	-0-	-0-	2616					N	-0-					139
06		2616	-0-	-0-	-2616	-0-					N	-0-					139

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 1139H RRCID -> 195706 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5693 - 9278

01	558	N	192	-0-	-366	-0-	50	1	107	3	N	32	1	1			48
							35	9									
02	560	N	229	-0-	-331	-0-	31	1	153	3	N	41	2	1			87
							45	9									
03	589	N	215	-0-	-374	-0-	31	1	167	3	N	15	4	1			98
							17	9									
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	35	1	195	3	N	14	6	1			106
							15	9									
05	248	N	25	-0-	-223	-0-	1	1	23	3	N	1	20	1			87
							1	9									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	6	1			81

PALOMA WELL #: 3132 H RRCID -> 211947 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5664 - 9265

01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	1	1			113
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-	1	1			112
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	1	1			111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			109
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	111	1	1791	3	N	26	4	1			131
							29	9									
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	67	1	541	3	N	10	3	1			138
							11	9									

KINCAID WELL #: 2199H RRCID -> 229806 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6186 - 9865

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2013 - P & A 03-25-13

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 X	499	-0-	-214	-0-	34	1	465	2	N	-0-			165
02	644 X	538	-0-	-106	-0-	41	1	497	2	N	-0-			165
03	941 X	941	-0-	-0-	-0-	78	1	863	2	N	-0-			165
04	990 X	990	-0-	-0-	-0-	66	1	924	2	N	-0-			165
05	687 X	687	-0-	-0-	-0-	75	1	612	2	N	-0-			165
06	900 X	780	-0-	-120	-0-	89	1	691	2	N	-0-			165

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

01	217 N	165	-0-	-52	-0-	11	1	154	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	11	1	137	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	13	1	139	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	8	1	114	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	15	1	127	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	15	1	117	2	Y	-0-			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

01	465 N	433	-0-	-32	-0-	29	1	404	2	Y	-0-			3
02	504 N	442	-0-	-62	-0-	33	1	409	2	Y	-0-			3
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	429	2	Y	-0-			3
04	420 N	392	-0-	-28	-0-	26	1	366	2	Y	-0-			3
05	496 N	454	-0-	-42	-0-	49	1	405	2	Y	-0-			3
06	450 N	367	-0-	-83	-0-	42	1	325	2	Y	-0-			3

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

01	961 N	930	-0-	-31	-0-	62	1	862	2	Y	5			115
						6	9							
02	924 N	814	-0-	-110	-0-	61	1	750	2	Y	3			118
						3	9							
03	992 N	638	-0-	-354	-0-	53	1	585	2	Y	-0-			118
04	900 N	82	-0-	-818	-0-	5	1	74	2	Y	3			121
						3	9							
05	899 N	58	-0-	-841	-0-	6	1	50	2	Y	2			123
						2	9							
06	630 N	84	-0-	-546	-0-	10	1	74	2	Y	-0-			123

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	433	2	Y	2			34
						2	9							
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	Y	1			35
						1	9							
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	2	Y	-0-			35
04	450 N	334	-0-	-116	-0-	23	1	310	2	Y	1			36
						1	9							
05	403 N	345	-0-	-58	-0-	39	1	306	2	Y	-0-			36
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	41	1	320	2	Y	-0-			36

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

01	527 N	496	-0-	-31	-0-	33	1	463	2	Y	-0-			-0-
02	504 N	438	-0-	-66	-0-	33	1	405	2	Y	-0-			-0-
03	558 N	496	-0-	-62	-0-	41	1	455	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	418	-0-	-62	-0-	28	1	390	2	Y	-0-			-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	56	1	461	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	403	-0-	-77	-0-	46	1	357	2	Y	-0-			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	590	-0-	-30	-0-	39	1	548	2	Y	3					60
							3	9									
02	616	N	550	-0-	-66	-0-	41	1	508	2	Y	1					61
							1	9									
03	651	N	575	-0-	-76	-0-	47	1	528	2	Y	-0-					61
04	570	N	483	-0-	-87	-0-	32	1	450	2	Y	1					62
							1	9									
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	64	1	527	2	Y	1					63
							1	9									
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	62	1	479	2	Y	-0-					63

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	140	1	1943	2	N	-0-					142
02	2016	N	1959	-0-	-57	-0-	148	1	1811	2	N	-0-					142
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	182	1	2032	2	N	5					147
							6	9									
04	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	129	1	1805	2	N	-0-					147
05	2170	N	2026	-0-	-144	-0-	221	1	1805	2	N	-0-					147
*06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	251	1	1941	2	N	-0-					147

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
01	3999	X	3451	-0-	-548	-0-	230	1	3190	2	N	28					130
							31	9									
02	3444	X	3175	-0-	-269	-0-	238	1	2914	2	N	21	1	8			150
							23	9									
03	4247	X	3714	-0-	-533	-0-	305	1	3398	2	N	10					160
							11	9									
04	4110	X	3476	-0-	-634	-0-	232	1	3240	2	N	4					164
							4	9									
05	4247	X	3718	-0-	-529	-0-	405	1	3313	2	N	-0-					164
06	3600	X	3399	-0-	-201	-0-	389	1	3010	2	N	-0-					164

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1718	-0-	-235	-0-	115	1	1603	2	N	-0-					175
02	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	165	1	2027	2	N	-0-					175
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	182	1	2032	2	N	-0-					175
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	156	1	2177	2	N	-0-					175
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	323	1	2641	2	N	-0-					175
*06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	290	1	2241	2	N	-0-					175

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3049	-0-	-392	-0-	205	1	2844	2	N	-0-					193
02	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	203	1	2480	2	N	-0-					193
03	3193	X	2897	-0-	-296	-0-	239	1	2658	2	N	-0-					193
04	3000	X	2739	-0-	-261	-0-	181	1	2534	2	N	22					215
							24	9									
05	3069	X	2652	-0-	-417	-0-	289	1	2361	2	N	2	2	8			215
							2	9									
06	2940	X	2634	-0-	-306	-0-	302	1	2332	2	N	-0-					215

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 X	899	-0-	-403	-0-	60	1	839	2	N	-0-			33
02	1176 X	788	-0-	-388	-0-	59	1	729	2	N	-0-			33
03	1147 X	829	-0-	-318	-0-	68	1	761	2	N	-0-			33
04	1050 X	871	-0-	-179	-0-	58	1	813	2	N	-0-			33
05	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	109	1	896	2	N	-0-			33
*06	887 X	887	-0-	-0-	-0-	102	1	785	2	N	-0-			33

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

01	3131 X	2708	-0-	-423	-0-	182	1	2526	2	N	-0-			100
02	2716 X	2083	-0-	-633	-0-	157	1	1926	2	N	-0-			100
03	2914 X	2728	-0-	-186	-0-	225	1	2503	2	N	-0-			100
04	2760 X	2576	-0-	-184	-0-	172	1	2404	2	N	-0-			100
05	2821 X	2700	-0-	-121	-0-	294	1	2406	2	N	-0-			100
06	2640 X	2451	-0-	-189	-0-	281	1	2170	2	N	-0-			100

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

01	2356 X	2307	-0-	-49	-0-	2307	2			N	-0-			174
02	2100 X	2076	-0-	-24	-0-	2076	2			N	-0-			174
03	2325 X	2247	-0-	-78	-0-	2247	2			N	-0-			174
04	2220 X	2007	-0-	-213	-0-	2007	2			N	-0-			174
05	2294 X	2163	-0-	-131	-0-	2163	2			N	-0-			174
06	2220 X	2042	-0-	-178	-0-	2042	2			N	-0-			174

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

01	2573 X	2290	-0-	-283	-0-	2290	2			N	-0-			172
02	2212 X	1889	-0-	-323	-0-	1889	2			N	-0-			172
03	2325 X	2020	-0-	-305	-0-	2020	2			N	-0-			172
04	2250 X	1952	-0-	-298	-0-	1952	2			N	-0-			172
05	2294 X	2285	-0-	-9	-0-	2285	2			N	-0-			172
06	2220 X	1990	-0-	-230	-0-	1990	2			N	-0-			172

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

01	1271 X	837	-0-	-434	-0-	56	1	781	2	N	-0-			23
02	1232 X	703	-0-	-529	-0-	53	1	650	2	N	-0-			23
03	1364 X	1054	-0-	-310	-0-	87	1	967	2	N	-0-			23
04	1320 X	846	-0-	-474	-0-	56	1	790	2	N	-0-			23
05	899 X	872	-0-	-27	-0-	95	1	777	2	N	-0-			23
06	1020 X	761	-0-	-259	-0-	87	1	674	2	N	-0-			23

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

01	2387 X	2331	-0-	-56	-0-	157	1	2174	2	N	-0-			67
02	2156 X	2123	-0-	-33	-0-	160	1	1963	2	N	-0-			67
03	2418 X	2302	-0-	-116	-0-	190	1	2112	2	N	-0-			67
04	2340 X	2134	-0-	-206	-0-	143	1	1991	2	N	-0-			67
05	2418 X	2150	-0-	-268	-0-	234	1	1916	2	N	-0-			67
06	2280 X	2006	-0-	-274	-0-	230	1	1776	2	N	-0-			67

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

01	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	147	1	2048	2	N	-0-			131
02	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	151	1	1843	2	N	-0-			131
03	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	172	1	1921	2	N	-0-			131
04	2130 X	77	-0-	-2053	-0-	5	1	72	2	N	-0-			131
05	2201 X	1997	-0-	-204	-0-	218	1	1779	2	N	-0-			131
06	2130 X	1976	-0-	-154	-0-	226	1	1750	2	N	-0-			131

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

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
01	1674 X	1027	-0-	-647	-0-	69	1	958	2	N	-0-					33
02	1400 X	1328	-0-	-72	-0-	100	1	1228	2	N	-0-					33
03	1488 X	1443	-0-	-45	-0-	119	1	1324	2	N	-0-					33
04	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	104	1	1447	2	N	-0-					33
05	1457 X	1171	-0-	-286	-0-	128	1	1043	2	N	-0-					33
06	1410 X	1234	-0-	-176	-0-	141	1	1093	2	N	-0-					33

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

01	1488 X	1174	-0-	-314	-0-	79	1	1095	2	N	-0-					169
02	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	102	1	1249	2	N	1	1	8			169
						1	9									
03	1426 X	1150	-0-	-276	-0-	95	1	1055	2	N	-0-					169
04	1380 X	981	-0-	-399	-0-	66	1	915	2	N	-0-					169
05	1488 X	1133	-0-	-355	-0-	123	1	1010	2	N	-0-					169
06	1440 X	1141	-0-	-299	-0-	131	1	1010	2	N	-0-					169

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

01	2170 X	1884	-0-	-286	-0-	127	1	1757	2	N	-0-					84
02	1876 X	1466	-0-	-410	-0-	111	1	1355	2	N	-0-					84
03	2015 X	1538	-0-	-477	-0-	127	1	1411	2	N	-0-					84
04	1920 X	1765	-0-	-155	-0-	118	1	1647	2	N	-0-					84
05	1922 X	1855	-0-	-67	-0-	202	1	1653	2	N	-0-					84
06	1830 X	1624	-0-	-206	-0-	186	1	1438	2	N	-0-					84

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

01	2573 X	1890	-0-	-683	-0-	127	1	1763	2	N	-0-					74
02	2324 X	987	-0-	-1337	-0-	74	1	913	2	N	-0-					74
03	2294 X	1252	-0-	-1042	-0-	103	1	1149	2	N	-0-					74
04	2220 X	1019	-0-	-1201	-0-	68	1	951	2	N	-0-					74
05	1984 X	1117	-0-	-867	-0-	122	1	995	2	N	-0-					74
06	1830 X	1013	-0-	-817	-0-	116	1	897	2	N	-0-					74

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

01	2046 X	1732	-0-	-314	-0-	116	1	1616	2	N	-0-					127
02	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	181	1	2220	2	N	1	1	8			127
						1	9									
03	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	185	1	2062	2	N	-0-					127
04	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	140	1	1951	2	N	-0-					127
05	2666 X	2141	-0-	-525	-0-	233	1	1908	2	N	-0-					127
06	2580 X	2006	-0-	-574	-0-	230	1	1776	2	N	-0-					127

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

01	1426 X	1317	-0-	-109	-0-	88	1	1229	2	N	-0-					99
02	1260 X	1182	-0-	-78	-0-	89	1	1093	2	N	-0-					99
03	1364 X	1198	-0-	-166	-0-	99	1	1099	2	N	-0-					99
04	1320 X	1217	-0-	-103	-0-	81	1	1136	2	N	-0-					99
05	1333 X	1299	-0-	-34	-0-	142	1	1157	2	N	-0-					99
06	1260 X	1166	-0-	-94	-0-	134	1	1032	2	N	-0-					99

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

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
01	1488	X	663	-0-	-825	-0-	45	1	618	2	N	-0-					115
02	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	140	1	1718	2	N	-0-					115
03	1395	X	1279	-0-	-116	-0-	105	1	1174	2	N	-0-					115
04	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	85	1	1182	2	N	-0-					115
05	2046	X	996	-0-	-1050	-0-	109	1	887	2	N	-0-					115
06	1980	X	641	-0-	-1339	-0-	73	1	568	2	N	-0-					115

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

01	2976	X	2741	-0-	-235	-0-	184	1	2557	2	N	-0-					120
02	2576	X	2402	-0-	-174	-0-	181	1	2221	2	N	-0-					120
03	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	217	1	2418	2	N	-0-					120
04	2640	X	2512	-0-	-128	-0-	168	1	2344	2	N	-0-					120
05	2728	X	2666	-0-	-62	-0-	290	1	2376	2	N	-0-					120
06	2640	X	2437	-0-	-203	-0-	279	1	2158	2	N	-0-					120

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

01	1240	X	515	-0-	-725	-0-	35	1	480	2	N	-0-					57
02	1120	X	605	-0-	-515	-0-	46	1	559	2	N	-0-					57
03	930	X	520	-0-	-410	-0-	43	1	477	2	N	-0-					57
04	840	X	436	-0-	-404	-0-	29	1	407	2	N	-0-					57
05	682	X	478	-0-	-204	-0-	52	1	426	2	N	-0-					57
06	660	X	529	-0-	-131	-0-	61	1	468	2	N	-0-					57

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

01	682	X	651	-0-	-31	-0-	44	1	607	2	N	-0-					47
02	563	X	563	-0-	-0-	-0-	42	1	521	2	N	-0-					47
03	620	X	606	-0-	-14	-0-	50	1	556	2	N	-0-					47
04	630	X	599	-0-	-31	-0-	40	1	559	2	N	-0-					47
05	651	X	609	-0-	-42	-0-	66	1	543	2	N	-0-					47
06	630	X	588	-0-	-42	-0-	67	1	521	2	N	-0-					47

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

01	2511	X	2382	-0-	-129	-0-	160	1	2222	2	N	-0-					80
02	2100	X	2013	-0-	-87	-0-	152	1	1861	2	N	-0-					80
03	2325	X	2244	-0-	-81	-0-	185	1	2059	2	N	-0-					80
04	2310	X	2223	-0-	-87	-0-	148	1	2075	2	N	-0-					80
05	2387	X	2103	-0-	-284	-0-	229	1	1874	2	N	-0-					80
06	2310	X	2113	-0-	-197	-0-	242	1	1871	2	N	-0-					80

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

01	1550	X	1033	-0-	-517	-0-	69	1	964	2	N	-0-					109
02	1232	X	1153	-0-	-79	-0-	87	1	1066	2	N	-0-					109
03	1333	X	1223	-0-	-110	-0-	101	1	1122	2	N	-0-					109
04	1290	X	1130	-0-	-160	-0-	75	1	1055	2	N	-0-					109
05	1333	X	979	-0-	-354	-0-	107	1	872	2	N	-0-					109
06	1230	X	773	-0-	-457	-0-	89	1	684	2	N	-0-					109

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

01	3007	X	2762	-0-	-245	-0-	185	1	2577	2	N	-0-					79
02	2632	X	2454	-0-	-178	-0-	185	1	2269	2	N	-0-					79
03	2821	X	2671	-0-	-150	-0-	220	1	2451	2	N	-0-					79
04	2730	X	2584	-0-	-146	-0-	173	1	2411	2	N	-0-					79
05	2759	X	2653	-0-	-106	-0-	289	1	2364	2	N	-0-					79
06	2670	X	2522	-0-	-148	-0-	289	1	2233	2	N	-0-					79

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	742	-0-	-2	-0-	725	2	17	9	N	15					57
02	672	N	610	-0-	-62	-0-	599	2	11	9	N	10					67
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	659	2	3	9	N	3					70
04	720	N	615	-0-	-105	-0-	606	2	9	9	N	8					78
05	682	N	604	-0-	-78	-0-	603	2	1	9	N	1					79
06	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	2			N	-0-					79

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2389	-0-	-277	-0-	160	1	2229	2	N	-0-					57
02	2380	X	2186	-0-	-194	-0-	165	1	2021	2	N	-0-					57
03	2542	X	2403	-0-	-139	-0-	198	1	2205	2	N	-0-					57
04	2460	X	2208	-0-	-252	-0-	148	1	2060	2	N	-0-					57
05	2418	X	2300	-0-	-118	-0-	251	1	2049	2	N	-0-					57
06	2340	X	2076	-0-	-264	-0-	238	1	1838	2	N	-0-					57

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	3605	-0-	-363	-0-	242	1	3363	2	N	-0-					43
02	3584	X	3157	-0-	-427	-0-	238	1	2918	2	N	1	1	8			43
							1	9									
03	3844	X	3487	-0-	-357	-0-	288	1	3199	2	N	-0-					43
04	3690	X	3245	-0-	-445	-0-	217	1	3028	2	N	-0-					43
05	3658	X	3405	-0-	-253	-0-	371	1	3034	2	N	-0-					43
06	3480	X	3097	-0-	-383	-0-	355	1	2742	2	N	-0-					43

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3077	-0-	-147	-0-	207	1	2870	2	N	-0-					80
02	2912	X	2686	-0-	-226	-0-	203	1	2483	2	N	-0-					80
03	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	242	1	2696	2	N	-0-					80
04	3030	X	2800	-0-	-230	-0-	187	1	2613	2	N	-0-					80
05	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	318	1	2604	2	N	-0-					80
06	2970	X	2676	-0-	-294	-0-	306	1	2370	2	N	-0-					80

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8804	8341	-0-	-463	48493	574	1	7767	2	N	-0-			-0-
02	7990	7990	-0-	-0-	48493	550	1	7440	2	N	-0-			-0-
03	8804	8707	-0-	-97	48396	599	1	8108	2	N	-0-			-0-
04	8520	8178	-0-	-342	48054	563	1	7615	2	N	-0-			-0-
05	8804	8039	-0-	-765	47289	553	1	7486	2	N	-0-			-0-
06	8520	8266	-0-	-254	47035	569	1	7697	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

01	496 X	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-			-0-
02	392 X	368	-0-	-24	-0-	368	2			N	-0-			-0-
03	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-
04	480 X	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-			-0-
05	496 X	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-			-0-
06	540 X	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-			-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
UHLIG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 096034 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 5924 - 5944

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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UHLIG, ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101440 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5884 - 5896

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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 5904

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

01	620 #	375	-0-	-245	-0-	368	2	7	9	N	6			81
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	261	2	7	9	N	6			87
03	341 #	206	-0-	-135	-0-	206	2			N	-0-			87
04	360 #	240	-0-	-120	-0-	238	2	2	9	N	2			89
*05	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			89
06	360 #	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-			89

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
01	655 R	655	-0-	-0-	-0-	647	2	8	9	N	7			69
02	465 R	465	-0-	-0-	-0-	459	2	6	9	N	5			74
03	558 #	363	-0-	-195	-0-	363	2			N	-0-			74
04	540 #	455	-0-	-85	-0-	420	2	35	9	N	32			106
*05	961 R	961	-0-	-0-	-0-	953	2	8	9	N	7			113
06	540 #	418	-0-	-122	-0-	410	2	8	9	N	7			120

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

01	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	1003	1	2447	2	N	-0-			-0-
02	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	2372	1	1961	2	N	-0-			-0-
03	3100 X	1760	-0-	-1340	-0-	880	1	880	2	N	-0-			-0-
04	3000 X	1727	-0-	-1273	-0-	274	1	1453	2	N	-0-			-0-
05	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	918	1	2787	2	N	-0-			-0-
06	3000 X	2349	-0-	-651	-0-	394	1	1955	2	N	-0-			-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

01	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	811	1	1981	2	N	-0-			-0-
02	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	1209	1	1000	2	N	-0-			-0-
03	2790 X	1780	-0-	-1010	-0-	890	1	890	2	N	-0-			-0-
04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	561	1	2983	2	N	-0-			-0-
05	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	897	1	2725	2	N	-0-			-0-
06	2700 X	2625	-0-	-75	-0-	441	1	2184	2	N	-0-			-0-

COOKE, C. N. WELL #: C 1 RRCID -> 099808 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10306 - 10452

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	88	1	215	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	2951	-0-	151	151	1616	1	1335	2	N	-0-			-0-
03	199 N	48	-0-	-151	-0-	24	1	24	2	N	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	59	1	312	2	N	-0-			-0-
05	2635 X	1158	-0-	-1477	-0-	287	1	871	2	N	-0-			-0-
06	2550 X	310	-0-	-2240	-0-	52	1	258	2	N	-0-			-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	426	1	1040	2	N	-0-			-0-
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	736	1	608	2	N	-0-			-0-
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	687	1	686	2	N	-0-			-0-
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	236	1	1254	2	N	-0-			-0-
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	431	1	1308	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1117	-0-	-203	-0-	188	1	929	2	N	-0-			-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2198	-0-	-499	-0-	639	1	1559	2	N	-0-					5
02	2044	X	1642	-0-	-402	-0-	898	1	742	2	N	2					7
							2	9									
03	2883	N	1601	-0-	-1282	-0-	801	1	800	2	N	-0-					7
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	402	1	2134	2	N	-0-					7
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	525	1	1593	2	N	6					13
							7	9									
06	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	259	1	1286	2	N	-0-					13

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	10	1	9	2	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	18	1	19	2	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	7	1	22	2	N	-0-					-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	1	9	2	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	2	N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	65	1	79	2	N	-0-					-0-
02	280	N	204	-0-	-76	-0-	46	1	158	2	N	-0-					-0-
03	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	537	1	595	2	N	-0-					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	91	1			-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

01	3038	X	2150	-0-	-888	-0-	964	1	1186	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3142	-0-	-302	-0-	707	1	2435	2	N	-0-					-0-
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	259	1	3633	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3278	-0-	-412	-0-	195	1	3083	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2006	-0-	-1466	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	1899	-0-	-1881	-0-	902	1	997	2	N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	81	1	99	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	45	1	638	2	N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	660	N	509	-0-	-151	-0-	242	1	267	2	N	-0-					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	11	1	14	2	N	-0-	13	1			-0-
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	63	1	69	2	N	-0-					-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	172	1	419	2	N	-0-					-0-
02	464	X	464	-0-	-0-	-0-	254	1	210	2	N	-0-					-0-
03	992	X	383	-0-	-609	-0-	192	1	191	2	N	-0-					-0-
04	960	X	555	-0-	-405	-0-	88	1	467	2	N	-0-					-0-
05	992	X	551	-0-	-441	-0-	136	1	415	2	N	-0-					-0-
06	570	X	270	-0-	-300	-0-	45	1	225	2	N	-0-					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	621	-0-	-1518	-0-	180	1	441	2	N	-0-					-0-
02	784	N	63	-0-	-721	-0-	35	1	28	2	N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	10	-0-	-590	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	68	1	206	2	N	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	30	1	150	2	N	-0-					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	407	1	992	2	N	-0-					-0-
02	896	X	125	-0-	-771	-0-	68	1	57	2	N	-0-					-0-
03	992	X	643	-0-	-349	-0-	322	1	321	2	N	-0-					-0-
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	333	1	1772	2	N	-0-					-0-
05	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	559	1	1700	2	N	-0-					-0-
*06	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	360	1	1786	2	N	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	4	2	N	1					1
							1	9									
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	26	1	26	2	N	-0-					1
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	N	-0-					1
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	29	1	89	2	N	6					7
							7	9									
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	2	N	-0-					7

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	368 R	368	-0-	-0-	-0-	107	1	261	2	N	-0-	40	1			-0-
02	375 R	375	-0-	-0-	-0-	205	1	170	2	N	-0-					-0-
03	496 #	113	-0-	-383	-0-	56	1	57	2	N	-0-					-0-
04	480 #	248	-0-	-232	-0-	39	1	209	2	N	-0-					-0-
05	496 #	283	-0-	-213	-0-	70	1	213	2	N	-0-					-0-
06	390 #	274	-0-	-116	-0-	46	1	228	2	N	-0-					-0-

TEXAS LONE STAR PETROLEUM CORP. 846644
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 247062 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4110 - 4114

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAYSHORE EXPLORATION LLC 058833
COOKE WELL #: 1 RRCID -> 201484 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7918 - 7942

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

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	2	N	-0-				-0-
02	112	N	8	-0-	-104	-0-	4	1	4	2	N	-0-				-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	110	1	109	2	N	-0-				-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	2	N	-0-				-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	95	1	287	2	N	-0-				-0-
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	96	1	476	2	N	-0-				-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

01	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	1706	2			N	-0-				-0-
02	1652	N	1571	-0-	-81	-0-	1571	2			N	-0-				-0-
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-				-0-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-				-0-
05	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1652	2			N	-0-				-0-
06	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1608	2			N	-0-				-0-

JENKINS "63" WELL #: 1 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

01	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	1066	2			N	-0-				-0-
02	1064	N	937	-0-	-127	-0-	937	2			N	-0-				-0-
03	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984	2			N	-0-				-0-
04	1020	N	931	-0-	-89	-0-	931	2			N	-0-				-0-
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-				-0-
06	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	2			N	-0-				-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-				-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-				-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-				-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-				-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-				-0-
*06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-				-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1185	-0-	-159	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
*06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

JENKINS "62" WELL #: 1 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

01	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

JENKINS "63" WELL #: 3 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

JENKINS "63" WELL #: 4 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

01	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
02	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
*06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3484	-0-	384	384	3484	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3072	-0-	72	456	3072	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3559	-0-	459	915	3559	2			N	-0-					-0-
*06	3709	X	2794	-0-	-915	-0-	2794	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 #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	X	514	-0-	-1780	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	515	-0-	-1193	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	1395	X	396	-0-	-999	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	600	X	226	-0-	-374	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 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
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-

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
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	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
01	DLQ G-10		4749	-0-	4749	4749	4749	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4117	-0-	4117	8866	4117	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3585	-0-	3585	12451	3585	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2883	-0-	2883	15334	2883	2			N	-0-					-0-
05	17891	X	2557	-0-	-15334	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
*06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WITTENBURG "17" WELL #: 1A RRCID -> 254728 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 2695 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	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
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	918	-0-	-136	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	873	-0-	-267	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/06/2010 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
01	0	W	4170	-0-	4170	47870	4170	2			N	-0-					-0-
02	0	W	3438	-0-	3438	51308	3438	2			N	-0-					-0-
03	0	W	3451	-0-	3451	54759	3451	2			N	-0-					-0-
04	0	W	3214	-0-	3214	57973	3214	2			N	-0-					-0-
05	0	W	3295	-0-	3295	61268	3295	2			N	-0-					-0-
06	0	W	4526	-0-	4526	65794	4526	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
*01	3162	X	1868	-0-	-1294	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
*02	2856	X	1218	-0-	-1638	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
*03	3162	X	1463	-0-	-1699	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
*04	3060	X	1324	-0-	-1736	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
*05	1333	X	1175	-0-	-158	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		2680	-0-	2680	37142	2680	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2314	-0-	2314	39456	2314	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1820	-0-	1820	41276	1820	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		1116	-0-	1116	42392	1116	2			N	-0-					-0-
05	0	W	1688	-0-	1688	44080	1688	2			N	-0-					-0-
06	0	W	2033	-0-	2033	46113	2033	2			N	-0-					-0-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1070	2	24	9	N	22					209
02	672 #	476	-0-	-196	-0-	473	2	3	9	N	3					212
03	930 #	681	-0-	-249	-0-	620	2	61	9	N	55	168	1			99
04	900 #	743	-0-	-157	-0-	737	2	6	9	N	5					104
05	1085 #	731	-0-	-354	-0-	712	2	19	9	N	17					121
*06	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1200	2	24	9	N	22					143

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	2084	-0-	2084	2084	2084	2	N	-0-	-0-
03	SHUT IN	6141	-0-	6141	8225	6141	2	N	-0-	-0-
04	5933	3123	-0-	-2810	5415	3123	2	N	-0-	-0-
05	6252 R	837	-0-	-5415	-0-	837	2	N	-0-	-0-
06	5940 #	1538	-0-	-4402	-0-	1538	2	N	-0-	-0-

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			73

CROSS "S" RANCH (SAN MIGUEL) 21865 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
CROSS "S" RANCH SUBDIVISION WELL #: 1 RRCID -> 130408 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4099 - 4101

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	7	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7495 - 7509

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAN COBBS (WILCOX, LO.) //CONT.// 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299

WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 128827 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 948 - 954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

01	279 #	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	252 #	173	-0-	-79	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	279 #	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	270 #	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*06	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	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

01	171 S	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	535 S	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	372 S	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	352 S	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	589 S	16	-0-	-573	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	300 S	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK TRUST WELL #: 8 RRCID -> 133985 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 3816 PERF. 3565 - 3609

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

01	3596 X	2720	-0-	-876	-0-	2713	2	7	9	N	6	86	1			9
02	3360 X	3053	-0-	-307	-0-	3036	2	17	9	N	15					24
03	3720 X	2897	-0-	-823	-0-	2884	2	13	9	N	12					36
04	3600 X	3355	-0-	-245	-0-	3355	2			N	-0-					36
05	3379 X	2198	-0-	-1181	-0-	2198	2			N	-0-					36
06	3270 X	2799	-0-	-471	-0-	2799	2			N	-0-					36

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

01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
*05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	336	N	97	-0-	-239	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	672	N	266	-0-	-406	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
*05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	931	-0-	-441	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
04	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
*05	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	644	N	96	-0-	-548	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1779	X	-0-	-0-	-1779	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					67
02	9100	X	5266	-0-	-3834	-0-	5266	2			N	-0-					67
03	11036	X	4546	-0-	-6490	-0-	4546	2			N	-0-					67
04	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	11528	2			N	-0-					67
05	11036	X	8732	-0-	-2304	-0-	8732	2			N	-0-					67
*06	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					67

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	8583	-0-	-1399	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	9843	-0-	-1357	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	10553	-0-	-1847	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	9046	-0-	-2954	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	9662	-0-	-1777	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9379	-0-	-1181	-0-	9379	2			N	-0-					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2806	-0-	6	6	2806	2			N	-0-					-0-
03	961	N	704	-0-	-257	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	10970	-0-	-1058	-0-	10941	2	29	9	N	26	74	1			116
02	13104	X	12379	-0-	-725	-0-	12379	2			N	-0-	116	1			-0-
03	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	15136	2	26	9	N	24					24
04	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	14821	2	29	9	N	26	25	1			25
05	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-	17789	2	57	9	N	52	44	1			33
06	14040	X	10563	-0-	-3477	-0-	10550	2	13	9	N	12					45

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48329	X	39640	-0-	-8689	-0-	39607	2	33	9	N	30	52	1			80
02	43652	X	43025	-0-	-627	-0-	42908	2	117	9	N	106	17	1			169
03	51305	X	50475	-0-	-830	-0-	50449	2	26	9	N	24					193
04	49650	X	44195	-0-	-5455	-0-	44166	2	29	9	N	26	111	1			108
05	51305	X	43040	-0-	-8265	-0-	42983	2	57	9	N	52	93	1			67
06	48840	X	46147	-0-	-2693	-0-	46128	2	19	9	N	17					84

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

01	5735	X	4317	-0-	-1418	-0-	4317	2			N	-0-	29	1			-0-
02	5012	X	4236	-0-	-776	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4607	-0-	-942	-0-	4581	2	26	9	N	24					24
04	5370	X	3957	-0-	-1413	-0-	3932	2	25	9	N	23	24	1			23
05	5270	X	3858	-0-	-1412	-0-	3858	2			N	-0-	23	1			-0-
06	4530	X	3757	-0-	-773	-0-	3757	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	12028	X	9787	-0-	-2241	-0-	9758	2	29	9	N	26	11	1			17
02	14728	X	9459	-0-	-5269	-0-	9459	2			N	-0-	17	1			-0-
03	16306	X	11477	-0-	-4829	-0-	11451	2	26	9	N	24					24
04	15780	X	8892	-0-	-6888	-0-	8868	2	24	9	N	22	24	1			22
05	14539	X	8779	-0-	-5760	-0-	8779	2			N	-0-	22	1			-0-
*06	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	866	-0-	-198	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	208	-0-	-1125	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

01	18879	X	13366	-0-	-5513	-0-	13337	2	29	9	N	26	23	1			38
02	16072	X	13449	-0-	-2623	-0-	13449	2			N	-0-	38	1			-0-
03	17794	X	14330	-0-	-3464	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	11807	-0-	-5413	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	11082	-0-	-6619	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	10488	-0-	-3912	-0-	10488	2			N	-0-					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

01	14973 X	13818	-0-	-1155	-0-	626	1	13189	3	N	3			162
						3	9							
02	13300 X	13300	-0-	-0-	-0-	566	1	12731	3	N	3			165
						3	9							
03	16368 X	14490	-0-	-1878	-0-	626	1	13864	3	N	-0-			165
04	15840 X	14130	-0-	-1710	-0-	606	1	13520	3	N	4			169
						4	9							
05	16368 X	13332	-0-	-3036	-0-	626	1	12705	3	N	1			170
						1	9							
06	14250 X	13417	-0-	-833	-0-	606	1	12809	3	N	2			172
						2	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

01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
02	2520 N	810	-0-	-1710	-0-	810	2			N	-0-			-0-
03	2573 N	1577	-0-	-996	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
04	1710 N	1001	-0-	-709	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
05	899 N	789	-0-	-110	-0-	789	2			N	-0-			-0-
06	1530 N	954	-0-	-576	-0-	954	2			N	-0-			-0-

HENRY, ALLYE WELL #: 2 RRCID -> 073263 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	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

01	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-			42
02	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-			42
03	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			Y	-0-			42
04	1830 X	464	-0-	-1366	-0-	464	2			Y	-0-			42
05	1891 X	644	-0-	-1247	-0-	644	2			Y	-0-			42
06	4710 X	624	-0-	-4086	-0-	624	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
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
02	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
03	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7212	-0-	-1788	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
05	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8712	-0-	-288	-0-	8712	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

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	186	N	176	-0-	-10	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	Y	1					1
							1	9									
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					1
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	1	1			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 069213 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	51	1	717	2	N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	50	1	787	2	N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	42	1	729	2	N	-0-					-0-
*06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	61	1	797	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	52	1	1329	2	Y	6	15	1			6
							7	9									
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	84	1	1557	2	Y	11					17
							12	9									
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	133	1	1861	2	Y	18	15	1			20
							20	9									
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	118	1	1847	2	Y	20	28	1			12
							22	9									
05	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	90	1	1560	2	Y	9					21
							10	9									
06	1800	N	1666	-0-	-134	-0-	118	1	1529	2	Y	17	17	1			21
							19	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
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	28	1	707	2	Y	4	11	1			1
							4	9									
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	40	1	744	2	Y	9					10
							10	9									
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	90	1	1266	2	Y	13	11	1			12
							14	9									
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	94	1	1472	2	Y	15	21	1			6
							17	9									
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	72	1	1242	2	Y	7					13
							8	9									
*06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	85	1	1100	2	Y	12	12	1			13
							13	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
01	496	N	292	-0-	-204	-0-	11	1	279	2	N	2	6	1			1
							2	9									
02	504	N	442	-0-	-62	-0-	22	1	414	2	N	5					6
							6	9									
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	34	1	472	2	N	7	6	1			7
							8	9									
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	48	1	755	2	N	9	12	1			4
							10	9									
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	47	1	816	2	N	4					8
							4	9									
*06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	68	1	886	2	N	9	9	1			8
							10	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	115	1	2943	2	N	9					64
							10	9									
02	3360	X	2835	-0-	-525	-0-	144	1	2691	2	N	-0-					64
03	4030	X	2880	-0-	-1150	-0-	188	1	2637	2	N	50					114
							55	9									
04	3900	X	2764	-0-	-1136	-0-	166	1	2589	2	N	8					122
							9	9									
05	4030	X	2581	-0-	-1449	-0-	141	1	2440	2	N	-0-					122
06	3030	X	2402	-0-	-628	-0-	171	1	2219	2	N	11					133
							12	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 137655 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6105 - 6194

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	116	1	2980	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2611	-0-	-217	-0-	133	1	2478	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2825	-0-	-523	-0-	188	1	2637	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2900	-0-	-340	-0-	175	1	2725	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2788	-0-	-560	-0-	152	1	2636	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2664	-0-	-336	-0-	191	1	2473	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	5	1	99	2	N	2					2
							2	9									
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	30	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	45	2	N	3	4	1			1
							3	9									
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	2	N	-0-					1
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					1

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

01	2046	X	1568	-0-	-478	-0-	59	1	1509	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	1286	-0-	-562	-0-	65	1	1221	2	N	-0-					-0-
03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	179	1	2519	2	N	-0-					-0-
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	175	1	2727	2	N	-0-					-0-
05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	148	1	2570	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2589	-0-	-21	-0-	185	1	2404	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	41	1	1046	2	N	-0-	32	1			11
02	1204	N	1056	-0-	-148	-0-	53	1	996	2	N	6					17
							7	9									
03	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	79	1	1104	2	N	3					20
							3	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	73	1	1138	2	N	-0-					20
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	68	1	1174	2	N	-0-					20
*06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	84	1	1092	2	N	1					21
							1	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

01	496	X	237	-0-	-259	-0-	9	1	228	2	N	-0-					-0-
02	488	X	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	N	-0-					-0-
03	549	X	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	2	N	-0-					-0-
04	601	X	601	-0-	-0-	-0-	36	1	565	2	N	-0-					-0-
05	527	X	510	-0-	-17	-0-	28	1	482	2	N	-0-					-0-
06	540	X	472	-0-	-68	-0-	34	1	438	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	256	1	6571	2	N	4	152	1			50
							4	9									
02	6020	X	5731	-0-	-289	-0-	290	1	5409	2	N	29					79
							32	9									
03	6665	X	6008	-0-	-657	-0-	399	1	5592	2	N	15					94
							17	9									
04	6450	X	5079	-0-	-1371	-0-	306	1	4773	2	N	-0-					94
05	6665	X	5693	-0-	-972	-0-	310	1	5383	2	N	-0-					94
06	6450	X	4891	-0-	-1559	-0-	350	1	4537	2	N	4					98
							4	9									

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

01	775	N	539	-0-	-236	-0-	20	1	516	2	N	3					29
							3	9									
02	728	N	561	-0-	-167	-0-	29	1	532	2	N	-0-					29
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	61	1	851	2	N	15					44
							17	9									
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	46	1	722	2	N	3					47
							3	9									
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	47	1	817	2	N	-0-					47
06	900	N	762	-0-	-138	-0-	54	1	704	2	N	4					51
							4	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

01	1953	X	1604	-0-	-349	-0-	60	1	1535	2	N	8	21	1			5
							9	9									
02	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	92	1	1713	2	N	17					22
							19	9									
03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	143	1	2001	2	N	25	21	1			26
							28	9									
04	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	131	1	2046	2	N	28	40	1			14
							31	9									
05	2015	X	1962	-0-	-53	-0-	106	1	1845	2	N	10					24
							11	9									
06	2100	X	1877	-0-	-223	-0-	133	1	1725	2	N	17	17	1			24
							19	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	468	-0-	-1423	-0-	17	1	444	2	N	6	14	1			3
							7	9									
02	1708	X	618	-0-	-1090	-0-	31	1	576	2	N	10					13
							11	9									
03	1891	X	441	-0-	-1450	-0-	48	1	374	2	N	17	14	1			16
							19	9									
04	838	X	838	-0-	-0-	-0-	49	1	769	2	N	18	26	1			8
							20	9									
05	713	X	682	-0-	-31	-0-	37	1	641	2	N	4					12
							4	9									
06	660	X	537	-0-	-123	-0-	38	1	492	2	N	6	6	1			12
							7	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1632	-0-	-73	-0-	61	1	1560	2	N	10	26	1			4
							11	9									
02	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	83	1	1547	2	N	20					24
							22	9									
03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	166	1	2329	2	N	30	25	1			29
							33	9									
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	142	1	2209	2	N	34	48	1			15
							37	9									
05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	122	1	2110	2	N	11					26
							12	9									
06	2460	X	2088	-0-	-372	-0-	148	1	1918	2	N	20	20	1			26
							22	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
01	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	190	1	4882	2	N	8	23	1			32
							9	9									
02	4452	X	4063	-0-	-389	-0-	206	1	3837	2	N	18					50
							20	9									
03	4929	X	3881	-0-	-1048	-0-	256	1	3594	2	N	28	23	1			55
							31	9									
04	4770	X	3651	-0-	-1119	-0-	174	1	3443	2	N	31	44	1			42
							34	9									
05	4929	X	3580	-0-	-1349	-0-	194	1	3367	2	N	17					59
							19	9									
06	4770	X	3270	-0-	-1500	-0-	232	1	3007	2	N	28	28	1			59
							31	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
01	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	78	1	2012	2	N	-0-					-0-
02	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	106	1	1976	2	N	-0-					-0-
03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	172	1	2411	2	N	-0-					-0-
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	220	1	2716	2	N	-0-					-0-
05	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	137	1	2381	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2325	-0-	-165	-0-	166	1	2159	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
01	2015 X	1689	-0-	-326	-0-	63	1	1615	2	N	10					169
						11	9									
02	1876 X	1386	-0-	-490	-0-	69	1	1293	2	N	22					191
						24	9									
03	2077 X	1704	-0-	-373	-0-	113	1	1589	2	N	2					193
						2	9									
04	2010 X	1687	-0-	-323	-0-	101	1	1579	2	N	6					199
						7	9									
05	1922 X	1757	-0-	-165	-0-	96	1	1661	2	N	-0-					199
*06	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	119	1	1542	2	N	-0-					199

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
01	1333 X	1319	-0-	-14	-0-	49	1	1262	2	N	7	16	1			12
						8	9									
02	1204 X	971	-0-	-233	-0-	49	1	909	2	N	12					24
						13	9									
03	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	129	1	1808	2	N	18	15	1			27
						20	9									
04	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	99	1	1540	2	N	21	29	1			19
						23	9									
05	1395 X	1233	-0-	-162	-0-	67	1	1159	2	N	6					25
						7	9									
06	1890 X	868	-0-	-1022	-0-	61	1	797	2	N	9	9	1			25
						10	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
01	1426 N	1058	-0-	-368	-0-	39	1	1012	2	N	6	17	1			2
						7	9									
02	1540 N	978	-0-	-562	-0-	49	1	914	2	N	14					16
						15	9									
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	100	1	1399	2	N	20	17	1			19
						22	9									
04	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	160	1	2489	2	N	23	33	1			9
						25	9									
05	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	130	1	2262	2	N	12					21
						13	9									
*06	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	171	1	2220	2	N	22	22	1			21
						24	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
01	3410 X	2701	-0-	-709	-0-	101	1	2600	2	N	-0-					-0-
02	3080 X	2342	-0-	-738	-0-	119	1	2223	2	N	-0-					-0-
03	3410 X	2584	-0-	-826	-0-	172	1	2412	2	N	-0-					-0-
04	3210 X	2496	-0-	-714	-0-	150	1	2346	2	N	-0-					-0-
05	2821 X	2412	-0-	-409	-0-	131	1	2281	2	N	-0-					-0-
06	2610 X	2292	-0-	-318	-0-	164	1	2128	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
01	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	139	1	3555	2	N	-0-					-0-
02	3248 X	3117	-0-	-131	-0-	159	1	2958	2	N	-0-					-0-
03	3627 X	3483	-0-	-144	-0-	232	1	3251	2	N	-0-					-0-
04	3570 X	3430	-0-	-140	-0-	207	1	3223	2	N	-0-					-0-
05	3689 X	3237	-0-	-452	-0-	176	1	3061	2	N	-0-					-0-
06	3570 X	2978	-0-	-592	-0-	213	1	2765	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN 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
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	73	1	1877	2	Y	6	6	1			3
						7	9									
02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	115	1	2145	2	Y	5	4	1			4
						6	9									
03	2294 N	2256	-0-	-38	-0-	149	1	2097	2	Y	9	13	1			-0-
						10	9									
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	129	1	2017	2	Y	7	6	1			1
						8	9									
05	2449 N	2156	-0-	-293	-0-	117	1	2033	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
06	2190 N	2098	-0-	-92	-0-	150	1	1948	2	Y	-0-					1

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

01	2480 X	2046	-0-	-434	-0-	76	1	1958	2	N	11	27	1			9
						12	9									
02	2660 X	1950	-0-	-710	-0-	98	1	1830	2	N	20					29
						22	9									
03	2945 X	2774	-0-	-171	-0-	182	1	2558	2	N	31	26	1			34
						34	9									
04	2850 X	2608	-0-	-242	-0-	155	1	2413	2	N	36	50	1			20
						40	9									
05	2511 X	2416	-0-	-95	-0-	131	1	2272	2	N	12					32
						13	9									
06	2670 X	2528	-0-	-142	-0-	179	1	2324	2	N	23	23	1			32
						25	9									

MARRS MCLEAN A WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

01	4681 X	3121	-0-	-1560	-0-	117	1	3004	2	Y	-0-					-0-
02	7000 X	4944	-0-	-2056	-0-	249	1	4640	2	Y	50	38	1			12
						55	9									
03	7750 X	4896	-0-	-2854	-0-	290	1	4465	2	Y	128	140	1			-0-
						141	9									
04	7500 X	5031	-0-	-2469	-0-	275	1	4695	2	Y	55	47	1			8
						61	9									
05	6231 X	2263	-0-	-3968	-0-	122	1	2118	2	Y	21	21	1			8
						23	9									
06	5310 X	5252	-0-	-58	-0-	371	1	4813	2	Y	62	64	1			6
						68	9									

MARRS MCLEAN WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

01	5704 X	5245	-0-	-459	-0-	197	1	5048	2	Y	-0-					-0-
02	7700 X	7521	-0-	-179	-0-	380	1	7077	2	Y	58	44	1			14
						64	9									
03	8525 X	6837	-0-	-1688	-0-	453	1	6351	2	Y	30	43	1			1
						33	9									
04	8250 X	7836	-0-	-414	-0-	468	1	7302	2	Y	60	51	1			10
						66	9									
05	8339 X	4897	-0-	-3442	-0-	263	1	4562	2	Y	65	67	1			8
						72	9									
06	8070 X	6118	-0-	-1952	-0-	431	1	5598	2	Y	81	83	1			6
						89	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BEEVER FARMS INC C WELL #: 1 RRCID -> 260313 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5735 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	685	2	624	9	N	567	318	1			417
02	980	X	936	-0-	-44	-0-	454	2	482	9	N	438	644	1			211
03	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	31	1	609	2	N	644	661	1			194
							708	9									
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	68	1	1350	2	N	2160	1763	1			591
							2376	9									
05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	168	1	3070	2	N	1042	1314	1			319
							1146	9									
*06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	174	1	3960	2	N	755	808	1			266
							831	9									

MARRS MCLEAN A WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

01	7440	X	4168	-0-	-3272	-0-	156	1	4009	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	7252	X	3182	-0-	-4070	-0-	161	1	3006	2	Y	14	11	1			5
							15	9									
03	8029	X	3107	-0-	-4922	-0-	205	1	2878	2	Y	22	26	1			1
							24	9									
04	7770	X	4301	-0-	-3469	-0-	257	1	4010	2	Y	31	26	1			6
							34	9									
05	6820	X	5839	-0-	-981	-0-	317	1	5501	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
06	4020	X	3429	-0-	-591	-0-	244	1	3173	2	Y	11	11	1			5
							12	9									

MARRS MCLEAN WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

01	7564	X	6701	-0-	-863	-0-	252	1	6449	2	Y	-0-					-0-
02	6832	X	4936	-0-	-1896	-0-	250	1	4660	2	Y	24	18	1			6
							26	9									
03	7564	X	6233	-0-	-1331	-0-	409	1	5733	2	Y	83	89	1			-0-
							91	9									
04	7320	X	6421	-0-	-899	-0-	384	1	5986	2	Y	46	39	1			7
							51	9									
05	7564	X	5042	-0-	-2522	-0-	274	1	4758	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
06	6480	X	3963	-0-	-2517	-0-	282	1	3664	2	Y	15	16	1			6
							17	9									

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

01	682 #	-0-	-0-	-682	-0-	N	-0-	-0-
02	616 #	-0-	-0-	-616	-0-	N	-0-	-0-
03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-	N	-0-	-0-
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-	N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 180828 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 2548

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					178
02	196 X	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					178
03	837 X	245	-0-	-592	-0-	226	2	19	9	N	17	168	1			27
04	2730 X	130	-0-	-2600	-0-	130	2			N	-0-					27
05	2821 X	180	-0-	-2641	-0-	180	2			N	-0-					27
*06	2730 X	50	-0-	-2680	-0-	49	2	1	9	N	1					28

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

01	12834 X	8169	-0-	-4665	-0-	8066	2	103	9	N	94	179	1			134
02	11592 X	6552	-0-	-5040	-0-	6499	2	53	9	N	48					182
03	12152 X	7894	-0-	-4258	-0-	7800	2	94	9	N	85	190	1			77
04	11760 X	8879	-0-	-2881	-0-	8793	2	86	9	N	78					155
05	11470 X	8553	-0-	-2917	-0-	8492	2	61	9	N	55					210
*06	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8524	2	55	9	N	50	192	1			68

YATES ENERGY CORPORATION 946195
ELENORA WELL #: 1 U RRCID -> 000173 COMPL. DATE 09/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098

01	205 X	205	-0-	-0-	-0-	201	3	4	9	Y	4	4	1			3
02	244 X	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	Y	2	2	1			3
03	207 X	207	-0-	-0-	-0-	204	3	3	9	Y	3	4	1			2
*04	242 X	242	-0-	-0-	-0-	240	3	2	9	Y	2	3	1			1
*05	248 X	248	-0-	-0-	-0-	242	3	6	9	Y	5	4	1			2
*06	136 X	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	Y	2	3	1			1

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5089	3	89	9	Y	81	89	1			60
02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5621	3	79	9	Y	72	58	1			74
03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5352	3	75	9	Y	68	89	1			53
*04	5010	X	4867	-0-	-143	-0-	4835	3	32	9	Y	29	58	1			24
*05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5188	3	112	9	Y	102	83	1			43
06	5010	X	4943	-0-	-67	-0-	4857	3	86	9	Y	78	79	1			42

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2954	3	52	9	Y	47	53	1			36
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3417	3	47	9	Y	43	35	1			44
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3673	3	52	9	Y	47	57	1			34
*04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3445	3	23	9	Y	21	39	1			16
*05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3895	3	84	9	Y	76	61	1			31
*06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3639	3	65	9	Y	59	59	1			31

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

01	6138	X	2334	-0-	-3804	-0-	2294	3	40	9	Y	36	42	1			28
02	3724	X	2455	-0-	-1269	-0-	2421	3	34	9	Y	31	26	1			33
03	2945	X	2190	-0-	-755	-0-	2160	3	30	9	Y	27	38	1			22
*04	2640	X	2143	-0-	-497	-0-	2128	3	15	9	Y	14	25	1			11
*05	2728	X	2328	-0-	-400	-0-	2280	3	48	9	Y	44	36	1			19
06	2640	X	2049	-0-	-591	-0-	2013	3	36	9	Y	33	34	1			18

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

01	2604	N	1142	-0-	-1462	-0-	1123	3	19	9	Y	17	21	1			14
02	1400	N	1236	-0-	-164	-0-	1218	3	18	9	Y	16	13	1			17
03	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1189	3	17	9	Y	15	20	1			12
*04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1178	3	8	9	Y	7	13	1			6
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1381	3	30	9	Y	27	22	1			11
*06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1479	3	26	9	Y	24	23	1			12

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1269	3	21	9	Y	19	21	1			14
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1629	3	23	9	Y	21	15	1			20
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1466	3	20	9	Y	18	24	1			14
*04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2203	3	15	9	Y	14	20	1			8
*05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2327	3	51	9	Y	46	36	1			18
*06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2339	3	42	9	Y	38	37	1			19

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

01	8804	X	6774	-0-	-2030	-0-	6657	3	117	9	Y	106	127	1			85
02	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9085	3	127	9	Y	115	88	1			112
03	9238	X	6651	-0-	-2587	-0-	6557	3	94	9	Y	85	124	1			73
*04	8940	X	8524	-0-	-416	-0-	8467	3	57	9	Y	52	88	1			37
*05	9672	X	8722	-0-	-950	-0-	8538	3	184	9	Y	167	135	1			69
*06	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9621	3	171	9	Y	155	147	1			77

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
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	883	3	15	9	Y	14	16	1			11
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1266	3	18	9	Y	16	12	1			15
03	1302	N	680	-0-	-622	-0-	670	3	10	9	Y	9	15	1			9
*04	870	N	309	-0-	-561	-0-	307	3	2	9	Y	2	8	1			3
*05	1426	N	1133	-0-	-293	-0-	1110	3	23	9	Y	21	16	1			8
*06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1406	3	25	9	Y	23	20	1			11

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

01	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	7940	3	139	9	Y	126	137	1			92
02	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8109	3	113	9	Y	103	86	1			109
03	7874	X	7797	-0-	-77	-0-	7688	3	109	9	Y	99	131	1			77
*04	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8426	3	57	9	Y	52	91	1			38
*05	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8777	3	189	9	Y	172	139	1			71
*06	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8343	3	149	9	Y	135	135	1			71

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

01	8060	#	3689	-0-	-4371	-0-	430	1	1851	2	N	1280	1461	1	4	8	206
							1408	9									
02	6048	X	2895	-0-	-3153	-0-	138	1	1335	2	N	1293	1265	1			234
							1422	9									
03	6696	X	5842	-0-	-854	-0-	472	1	3531	2	N	1672	1652	1	4	8	250
							1839	9									
04	6480	X	5501	-0-	-979	-0-	1892	1	2270	2	N	1217	1186	1	3	8	278
							1339	9									
05	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	4551	1	4031	2	N	1568	1587	1	2	8	257
							1725	9									
06	5640	X	4796	-0-	-844	-0-	1051	1	2517	2	N	1116	872	1	2	8	499
							1228	9									

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

01	64989		64989	-0-	-0-	148940	63545	2	1444	9	N	1313	1717	1			150
02	200475	X	51535	-0-	-148940	-0-	50311	2	1224	9	N	1113	692	1			571
03	60595	X	60595	-0-	-0-	-0-	59357	2	1238	9	N	1125	1292	1	7	8	397
04	62881	X	62881	-0-	-0-	-0-	61712	2	1169	9	N	1063	1071	1			389
05	53677	X	53677	-0-	-0-	-0-	52787	2	890	9	N	809	1062	1	2	8	134
*06	58624	X	58624	-0-	-0-	-0-	57708	2	916	9	N	833	532	1			435

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

01	113181		80263	-0-	-32918	-0-	78847	2	1416	9	N	1287	1133	1			479
02	102228	X	67160	-0-	-35068	-0-	66134	2	1026	9	N	933	947	1			465
03	67163	X	67163	-0-	-0-	-0-	66193	2	970	9	N	882	1102	1	9	8	236
04	79710	X	64335	-0-	-15375	-0-	63512	2	823	9	N	748	712	1			272
05	82305	X	62870	-0-	-19435	-0-	62140	2	730	9	N	664	178	1	3	8	755
06	77670	X	57505	-0-	-20165	-0-	56869	2	636	9	N	578	1062	1			271

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86242	30209	-0-	-56033	88511	1384	1	27953	2	N	793	635	1			259
						872	9									
02	110166 X	21655	-0-	-88511	-0-	904	1	20481	2	N	245	364	1	6	8	134
						270	9									
03	86242 X	30429	-0-	-55813	-0-	1150	1	27937	2	N	1220	1103	1	4	8	247
						1342	9									
04	83460 X	26855	-0-	-56605	-0-	797	1	25278	2	N	709	859	1	2	8	95
						780	9									
05	86242 X	25202	-0-	-61040	-0-	782	1	23710	2	N	645	530	1	2	8	208
						710	9									
06	83460 X	23519	-0-	-59941	-0-	915	1	21979	2	N	568	438	1			338
						625	9									

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

*01	48670	22521	-0-	-26149	91828	1302	1	17986	2	N	2939	3203	1			165
						3233	9									
*02	108297 X	16469	-0-	-91828	-0-	991	1	13058	3	N	2200	1968	1			397
						2420	9									
03	48670 X	19496	-0-	-29174	-0-	1574	1	15703	2	N	2017	2284	1	1	8	129
						2219	9									
04	47100 X	30662	-0-	-16438	-0-	2864	1	24475	2	N	3021	2695	1			455
						3323	9									
05	48670 X	30853	-0-	-17817	-0-	2162	1	25709	2	N	2711	2946	1	1	8	219
						2982	9									
06	47100 X	29382	-0-	-17718	-0-	1686	1	24805	2	N	2628	2495	1			352
						2891	9									

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

01	10633 #	8308	-0-	-2325	-0-	8081	2	227	9	N	206	193	1	4	8	327
02	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	8847	2	227	9	N	206	190	1	10	8	333
03	8866 X	7983	-0-	-883	-0-	7797	2	186	9	N	169	189	1	3	8	310
04	11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	11037	2	298	9	N	271	375	1	7	8	199
05	10044 X	9384	-0-	-660	-0-	9103	2	281	9	N	255					454
*06	9720 X	6417	-0-	-3303	-0-	6341	2	76	9	N	69	189	1			334

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

01	T. A.	142864	-0-	142864	258415	139542	3	1350	4	N	1793	245	0	1640	1	288
						1972	9									
02	T. A.	165648	-0-	165648	424063	160146	3	1400	4	N	3729	1565	0	2196	1	256
						4102	9									
03	618226 X	194163	-0-	-424063	-0-	189815	3	1500	4	N	2589	301	0	2215	1	329
						2848	9									
04	173490 X	135247	-0-	-38243	-0-	131144	3	2416	4	N	1534	66	0	1618	1	179
						1687	9									
*05	179273 X	82525	-0-	-96748	-0-	79879	3	1104	4	N	1402	231	0	910	1	440
						1542	9									
*06	173490 X	151077	-0-	-22413	-0-	148421	3	1290	4	N	1242	1411	1			271
						1366	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	111895	-0-	111895	183045	110336	3	699	4	N	782	907	1			177
						860	9									
02	T. A.	107794	-0-	107794	290839	104999	3	1340	4	N	1323	679	0	739	1	82
						1455	9									
03	T. A.	109455	-0-	109455	400294	106208	3	2858	4	N	354	372	1			64
						389	9									
04	T. A.	79749	-0-	79749	480043	78837	3	515	4	N	361	185	1			240
						397	9									
05	T. A.	61318	-0-	61318	541361	60184	3	707	4	N	388	212	0	179	1	237
						427	9									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	541361					N	NO RPT					237

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF. N/A

*11	T. A.	22076	-0-	22076	22076	14497	3	1477	4	N	5547	63	0	4869	1	615
						6102	9									
*12	T. A.	30636	-0-	30636	52712	23472	3	991	4	N	5612	2501	0	3637	1	89
						6173	9									
01	T. A.	32638	-0-	32638	85350	25690	3	6948	9	N	6316	6317	0			88
02	T. A.	14179	-0-	14179	99529	11482	3	2697	9	N	2452	2451	0			89
03	T. A.	9845	-0-	9845	109374	7922	3	1923	9	N	1748	1748	0			89
04	T. A.	9768	-0-	9768	119142	7767	3	2001	9	N	1819	1819	0			89
05	T. A.	19005	-0-	19005	138147	15791	3	3214	9	N	2922	2922	0			89
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	138147					N	NO RPT					89

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

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-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN-J.V. WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

01	35092 #	22711	-0-	-12381	-0-	566	1	21688	3	N	415	418	1			55
						457	9									
02	27748 X	16970	-0-	-10778	-0-	462	1	16231	3	N	252	276	1			31
						277	9									
03	30721 X	25029	-0-	-5692	-0-	901	1	23651	3	N	259	268	1			22
						192	4	285	9							
04	28530 X	24123	-0-	-4407	-0-	654	1	23087	3	N	275	240	1			57
						79	4	303	9							
05	25296 X	23145	-0-	-2151	-0-	635	1	21998	3	N	335	317	1			75
						143	4	369	9							
06	24210 X	20808	-0-	-3402	-0-	618	1	19634	3	N	276	275	1			76
						252	4	304	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
01	32054	#	15223	-0-	-16831	-0-	86	1	14529	3	Y	293	312	1			33
							286	4	322	9							
02	22008	X	2714	-0-	-19294	-0-	32	1	2530	3	Y	69	79	1			23
							76	4	76	9							
03	21793	X	17253	-0-	-4540	-0-	190	1	15945	3	Y	641	545	1			119
							413	4	705	9							
04	19080	X	14605	-0-	-4475	-0-	210	1	13665	3	Y	289	360	1			48
							412	4	318	9							
05	15221	X	11912	-0-	-3309	-0-	159	1	11173	3	Y	149	169	1			28
							416	4	164	9							
06	14730	X	9466	-0-	-5264	-0-	262	1	8652	3	Y	125	109	1			44
							414	4	138	9							

BRACKEN-J.V. WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

*09	0	W	39273	-0-	39273	868995	816	1	38146	3	N	283	294	1			44
							311	9									
10	0	W	36559	-0-	36559	905554	777	1	35494	3	N	262	271	1			35
							288	9									
11	0	W	28253	-0-	28253	933807	651	1	27402	3	N	182	200	1			17
							200	9									
12	0	W	28152	-0-	28152	961959	691	1	27221	3	N	218	210	1			25
							240	9									
01	0	W	30644	-0-	30644	992603	771	1	29539	3	N	304	289	1			40
							334	9									
02	0	W	17137	-0-	17137	1009740	469	1	16501	3	N	152	173	1			19
							167	9									
03	0	W	31183	-0-	31183	1040923	1130	1	29666	3	N	133	141	1			11
							241	4	146	9							
04	0	W	26393	-0-	26393	1067316	724	1	25559	3	N	21	28	1			4
							87	4	23	9							
05	0	W	24591	-0-	24591	1091907	685	1	23741	3	N	9	11	1			2
							155	4	10	9							
*06	1113205	X	21298	-0-	-1091907	-0-	641	1	20352	3	N	40	31	1			11
							261	4	44	9							

BRACKEN-J.V. WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

01	0	W	12729	-0-	12729	413574	288	1	11023	3	N	1289	1273	1			171
							1418	9									
02	0	W	10447	-0-	10447	424021	250	1	8774	3	N	1294	1306	1			159
							1423	9									
03	0	W	15425	-0-	15425	439446	513	1	13490	3	N	1193	1251	1			101
							110	4	1312	9							
04	0	W	12762	-0-	12762	452208	314	1	11084	3	N	1205	1055	1			251
							38	4	1326	9							
05	0	W	11168	-0-	11168	463376	281	1	9747	3	N	978	1009	1			220
							64	4	1076	9							
*06	473069	X	9693	-0-	-463376	-0-	267	1	8458	3	N	782	785	1			217
							108	4	860	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84785		4731	-0-	-80054	-0-	50	1	4520	3	Y	146	139	1			7
							161	9									
02	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	24	1	1827	3	Y	16	22	1			1
							25	4	18	9							
03	8122	X	2580	-0-	-5542	-0-	46	1	2470	3	Y	42	40	1			3
							18	4	46	9							
04	5130	X	1415	-0-	-3715	-0-	26	1	1325	3	Y	51	48	1			6
							8	4	56	9							
05	4743	X	311	-0-	-4432	-0-	6	1	294	3	Y	8	13	1			1
							2	4	9	9							
06	4590	X	704	-0-	-3886	-0-	19	1	672	3	Y	8	8	1			1
							4	4	9	9							

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	123120		18624	-0-	-104496	-0-	431	1	15715	3	Y	2253	2458	1			521
							2478	9									
10	127224		17229	-0-	-109995	-0-	579	1	14388	3	Y	2056	2053	1			524
							2262	9									
11	123120		17907	-0-	-105213	-0-	395	1	16193	3	Y	1199	1579	1			144
							1319	9									
12	127224		16751	-0-	-110473	-0-	1079	1	14427	3	Y	1132	1132	1			144
							1245	9									
01	127224		14954	-0-	-112270	-0-	1052	1	12426	3	Y	1080	1064	1			160
							288	4	1188	9							
02	114912	X	12792	-0-	-102120	-0-	696	1	10947	3	Y	961	1066	1			55
							92	4	1057	9							
03	127224	X	14336	-0-	-112888	-0-	717	1	11953	3	Y	1392	1368	1			79
							135	4	1531	9							
04	123120	X	13279	-0-	-109841	-0-	731	1	10880	3	Y	1311	1221	1			169
							226	4	1442	9							
05	16740	X	11502	-0-	-5238	-0-	771	1	9006	3	Y	1389	1456	1			102
							197	4	1528	9							
06	14460	X	9702	-0-	-4758	-0-	908	1	7543	3	Y	1012	818	1			296
							138	4	1113	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136493		21957	-0-	-114536	-0-	125	1	20988	3	Y	392	440	1			44
							413	4	431	9							
02	123284	X	13076	-0-	-110208	-0-	157	1	12337	3	Y	191	172	1			63
							372	4	210	9							
03	136493	X	18595	-0-	-117898	-0-	205	1	17190	3	Y	685	621	1			127
							446	4	754	9							
04	95990	X	12938	-0-	-83052	-0-	183	1	11894	3	Y	456	508	1			75
							359	4	502	9							
05	24583	X	10856	-0-	-13727	-0-	143	1	10075	3	Y	239	269	1			45
							375	4	263	9							
06	21240	X	9211	-0-	-12029	-0-	251	1	8319	3	Y	220	187	1			78
							399	4	242	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 05/05/2012 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
01	0	W	39672	-0-	39672	450866	1330	1	37162	3	Y	766	623	1			209
							337	4	843	9							
02	0	W	34487	-0-	34487	485353	1496	1	32445	3	Y	496	527	1			178
							546	9									
03	0	W	34879	-0-	34879	520232	1546	1	31699	3	Y	264	411	1			31
							1344	4	290	9							
04	0	W	29054	-0-	29054	549286	1486	1	27355	3	Y	194	187	1			38
							213	9									
05	0	W	26734	-0-	26734	576020	892	1	25671	3	Y	155	149	1			44
							171	9									
06	0	W	24638	-0-	24638	600658	514	1	24011	3	Y	103	140	1			7
							113	9									

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

*09	134730		69560	-0-	-65170	-0-	455	1	61437	3	N	5987	6722	1			-0-
							1082	4	6586	9							
*10	139221		95860	-0-	-43361	-0-	210	1	86417	3	Y	7966	7672	1			294
							470	4	8763	9							
11	134730		97219	-0-	-37511	-0-	260	1	89393	3	Y	6649	6641	1			302
							252	4	7314	9							
12	139221		81253	-0-	-57968	-0-	227	1	75150	3	Y	5137	5174	1			265
							225	4	5651	9							
01	139221		68634	-0-	-70587	-0-	240	1	62158	3	Y	4445	4540	1			170
							1346	4	4890	9							
02	125748	X	48869	-0-	-76879	-0-	174	1	44911	3	Y	3037	2836	1			371
							443	4	3341	9							
03	139221	X	46043	-0-	-93178	-0-	148	1	41711	3	Y	2772	3022	1			121
							1135	4	3049	9							
04	134730	X	32951	-0-	-101779	-0-	121	1	29069	3	Y	2148	2016	1			253
							1398	4	2363	9							
05	139221	X	34971	-0-	-104250	-0-	153	1	30457	3	Y	1730	1910	1			73
							2458	4	1903	9							
*06	46413	X	46413	-0-	-0-	-0-	508	1	42037	3	Y	1348	1363	1			58
							2385	4	1483	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

01	79763		29490	-0-	-50273	-0-	161	1	27285	3	Y	1369	1399	1			153
							538	4	1506	9							
02	72044	X	11842	-0-	-60202	-0-	140	1	11028	3	Y	310	361	1			102
							333	4	341	9							
03	79763	X	29349	-0-	-50414	-0-	323	1	27133	3	Y	1081	983	1			200
							704	4	1189	9							
04	77190	X	18247	-0-	-58943	-0-	258	1	16731	3	Y	685	772	1			113
							504	4	754	9							
05	79763	X	14756	-0-	-65007	-0-	194	1	13640	3	Y	376	418	1			71
							508	4	414	9							
*06	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	347	1	11465	3	Y	300	265	1			106
							549	4	330	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	64470		53612	-0-	-10858	-0-	348	1	47056	3	N	4890	5379	1			-0-
							829	4	5379	9							
*10	66619		59504	-0-	-7115	-0-	127	1	52174	3	Y	6290	6059	1			231
							284	4	6919	9							
11	64470		53594	-0-	-10876	-0-	138	1	47442	3	Y	5345	5333	1			243
							134	4	5880	9							
12	66619		67880	-0-	1261	1261	189	1	62496	3	Y	4553	4561	1			235
							187	4	5008	9							
01	66619		52139	-0-	-14480	-0-	181	1	46914	3	Y	3662	3757	1			140
							1016	4	4028	9							
02	60172	X	36477	-0-	-23695	-0-	129	1	33332	3	Y	2443	2285	1			298
							329	4	2687	9							
03	66619	X	33770	-0-	-32849	-0-	108	1	30562	3	Y	2062	2270	1			90
							832	4	2268	9							
04	64470	X	8003	-0-	-56467	-0-	29	1	7065	3	Y	517	546	1			61
							340	4	569	9							
05	66619	X	6728	-0-	-59891	-0-	30	1	5907	3	Y	286	335	1			12
							476	4	315	9							
*06	22388	X	22388	-0-	-0-	-0-	244	1	20185	3	Y	740	720	1			32
							1145	4	814	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

01	79763		31879	-0-	-47884	-0-	177	1	29834	3	Y	1164	1230	1			130
							588	4	1280	9							
02	72044	X	16589	-0-	-55455	-0-	196	1	15410	3	Y	471	446	1			155
							465	4	518	9							
03	85994	X	29148	-0-	-56846	-0-	324	1	27181	3	Y	853	850	1			158
							705	4	938	9							
04	83220	X	20017	-0-	-63203	-0-	282	1	18290	3	Y	813	837	1			134
							551	4	894	9							
05	85994	X	17520	-0-	-68474	-0-	231	1	16288	3	Y	358	424	1			68
							607	4	394	9							
*06	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	396	1	13094	3	Y	304	264	1			108
							628	4	334	9							

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

01	0	W	55470	-0-	55470	450411	1859	1	51967	3	Y	1065	875	1			291
							472	4	1172	9							
02	497632	X	47221	-0-	-450411	-0-	2032	1	44069	3	Y	1018	943	1			366
							1120	9									
03	94984	X	52827	-0-	-42157	-0-	2307	1	47329	3	Y	1076	1315	1			127
							2007	4	1184	9							
04	91920	X	44446	-0-	-47474	-0-	2246	1	41349	3	Y	774	749	1			152
							851	9									
05	94984	X	42069	-0-	-52915	-0-	1388	1	39923	3	Y	689	646	1			195
							758	9									
06	91920	X	38395	-0-	-53525	-0-	795	1	37129	3	Y	428	595	1			28
							471	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
01	99510		53404	-0-	-46106	-0-	182	1	47267	3	Y	4483	4635	1			172
							1024	4	4931	9							
02	89880	X	32081	-0-	-57799	-0-	113	1	29139	3	Y	2311	2201	1			282
							287	4	2542	9							
03	99510	X	45128	-0-	-54382	-0-	142	1	40196	3	Y	3360	3496	1			146
							1094	4	3696	9							
04	96300	X	42790	-0-	-53510	-0-	159	1	38053	3	Y	2498	2350	1			294
							1830	4	2748	9							
05	99510	X	40242	-0-	-59268	-0-	176	1	34934	3	Y	2103	2308	1			89
							2819	4	2313	9							
06	96300	X	51567	-0-	-44733	-0-	566	1	46837	3	Y	1370	1400	1			59
							2657	4	1507	9							

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

01	105245		59413	-0-	-45832	-0-	204	1	52929	3	Y	4667	4797	1			179
							1146	4	5134	9							
02	95060	X	31915	-0-	-63145	-0-	113	1	29185	3	Y	2117	2037	1			259
							288	4	2329	9							
03	105245	X	41408	-0-	-63837	-0-	131	1	36826	3	Y	3135	3258	1			136
							1002	4	3449	9							
04	101850	X	46209	-0-	-55641	-0-	173	1	41312	3	Y	2489	2332	1			293
							1986	4	2738	9							
05	105245	X	40940	-0-	-64305	-0-	179	1	35533	3	Y	2146	2349	1			90
							2867	4	2361	9							
06	101850	X	31077	-0-	-70773	-0-	331	1	27406	3	Y	1623	1644	1			69
							1555	4	1785	9							

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

*01	94798		57531	-0-	-37267	-0-	195	1	50641	3	Y	5089	5226	1			195
							1097	4	5598	9							
*02	85624	X	42611	-0-	-43013	-0-	149	1	38374	3	Y	3373	3156	1			412
							378	4	3710	9							
*03	94798	X	47240	-0-	-47558	-0-	148	1	41732	3	Y	3841	4086	1			167
							1135	4	4225	9							
*04	91740	X	48896	-0-	-42844	-0-	179	1	42863	3	Y	3448	3210	1			405
							2061	4	3793	9							
*05	94798	X	45127	-0-	-49671	-0-	196	1	38870	3	Y	2658	2951	1			112
							3137	4	2924	9							
*06	91740	X	39008	-0-	-52732	-0-	416	1	34424	3	Y	2014	2040	1			86
							1953	4	2215	9							

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

11	T. A.		74193	-0-	74193	74193	1558	1	69465	3	Y	2882	2084	1			798
							3170	9									
*12	102579		134021	-0-	31442	105635	2432	1	127366	3	Y	3524	3974	1			348
							347	4	3876	9							
*01	102579		95755	-0-	-6824	98811	3194	1	89265	3	Y	2260	1991	1			617
							810	4	2486	9							
*02	147766	X	48955	-0-	-98811	-0-	2090	1	45322	3	Y	1403	1516	1			504
							1543	9									
*03	102579	X	66250	-0-	-36329	-0-	2879	1	59060	3	Y	1642	1951	1			195
							2505	4	1806	9							
*04	99270	X	55268	-0-	-44002	-0-	2776	1	51097	3	Y	1268	1213	1			250
							1395	9									
*05	102579	X	47759	-0-	-54820	-0-	1562	1	44935	3	Y	1147	1072	1			325
							1262	9									
*06	99270	X	40663	-0-	-58607	-0-	836	1	39059	3	Y	698	977	1			46
							768	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 12/28/2012 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
*01	89714		NO RPT	-0-	-89714	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	81032	X	NO RPT	-0-	-81032	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	89714	X	NO RPT	-0-	-89714	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	86820	X	NO RPT	-0-	-86820	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	89714	X	NO RPT	-0-	-89714	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	86820	X	NO RPT	-0-	-86820	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

*01	78089		NO RPT	-0-	-78089	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	70532	X	NO RPT	-0-	-70532	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	78089	X	NO RPT	-0-	-78089	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	75570	X	NO RPT	-0-	-75570	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	78089	X	NO RPT	-0-	-78089	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	75570	X	NO RPT	-0-	-75570	-0-					Y	NO RPT					-0-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

01	119195		28327	-0-	-90868	-0-	23998	3	4329	9	N	3935	3985	1			597
02	107660	X	25329	-0-	-82331	-0-	21583	3	3746	9	N	3405	3597	1			405
03	119195	X	26504	-0-	-92691	-0-	22408	3	4096	9	N	3724	3885	1			244
04	115350	X	22663	-0-	-92687	-0-	19392	3	3271	9	N	2974	2481	1			737
*05	30101	X	18507	-0-	-11594	-0-	15407	3	3100	9	N	2818	2342	1			1213
06	27420	X	22208	-0-	-5212	-0-	18979	3	3229	9	N	2935	3692	1			456

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

01	65534		11420	-0-	-54114	-0-	10545	3	875	9	N	795	1095	1			100
02	59192	X	10702	-0-	-48490	-0-	9999	3	703	9	N	639	360	1			379
03	65534	X	10078	-0-	-55456	-0-	9312	3	766	9	N	696	720	1			355
04	63420	X	6911	-0-	-56509	-0-	6529	3	382	9	N	347	175	1			527
*05	14012	X	3499	-0-	-10513	-0-	3119	3	380	9	N	345	387	1			485
*06	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	13550	3	1029	9	N	935	646	1			774

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

01	70153		16946	-0-	-53207	-0-	15784	3	1162	9	N	1056	888	1			364
02	63364	X	13711	-0-	-49653	-0-	12462	3	1249	9	N	1135	1250	1			249
03	70153	X	10866	-0-	-59287	-0-	9913	3	953	9	N	866	902	1			213
04	67890	X	4711	-0-	-63179	-0-	4338	3	373	9	N	339	352	1			200
*05	16957	X	8820	-0-	-8137	-0-	8178	3	642	9	N	584	220	1			564
06	16410	X	6600	-0-	-9810	-0-	5829	3	771	9	N	701	955	1			310

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

01	0	W	19048	-0-	19048	411553	17363	3	1685	9	N	1532	1606	1			448
02	0	W	15544	-0-	15544	427097	14155	3	1389	9	N	1263	1424	1			287
03	443275	X	16178	-0-	-427097	-0-	14745	3	1433	9	N	1303	914	1			676
04	77430	X	11631	-0-	-65799	-0-	10464	3	1167	9	N	1061	801	1			936
*05	19933	X	5477	-0-	-14456	-0-	4066	3	1411	9	Y	1283	1234	1			985
06	18420	X	17450	-0-	-970	-0-	14841	3	2609	9	Y	2372	2973	1			384

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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
01	68975		15366	-0-	-53609	-0-	14589	3	777	9	N	706	715	1			232
02	62300	X	10410	-0-	-51890	-0-	9665	3	745	9	N	677	720	1			189
03	68975	X	8891	-0-	-60084	-0-	8376	3	515	9	N	468	389	1			268
04	66750	X	10012	-0-	-56738	-0-	9399	3	613	9	N	557	90	1			735
*05	68975	X	6956	-0-	-62019	-0-	6530	3	426	9	N	387	467	1			655
06	14880	X	13324	-0-	-1556	-0-	12394	3	930	9	N	845	799	1			701

BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

01	0	W	38286	-0-	38286	650726	34088	3	4198	9	N	3816	4116	1			403
02	0	W	36883	-0-	36883	687609	33088	3	3795	9	N	3450	3396	1			457
03	0	W	26665	-0-	26665	714274	23795	3	2870	9	N	2609	2319	1			747
04	0	W	17443	-0-	17443	731717	15443	3	2000	9	N	1818	1430	1			1135
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	731717					Y	-0-	350	1			785
06	0	W	126	-0-	126	731843	126	3			Y	-0-	207	1			578

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

01	69781		-0-	-0-	-69781	-0-					N	1454	1869	1			368
02	63028	X	9385	-0-	-53643	-0-	8107	2	1278	9	N	1162	1303	1			227
03	69781	X	9099	-0-	-60682	-0-	7689	2	1410	9	N	1282	955	1			554
04	67530	X	8011	-0-	-59519	-0-	6801	2	1210	9	N	1100	955	1			699
05	10385	X	8156	-0-	-2229	-0-	7052	2	1104	9	N	1004	1322	1			381
06	10050	X	7385	-0-	-2665	-0-	6371	2	1014	9	N	922	749	1			554

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

01	18445	#	18079	-0-	-366	-0-	2659	1	13494	3	Y	1751	1788	1			290
							1926	9									
02	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	1724	1	11276	3	Y	990	970	1			310
							1089	9									
03	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	2065	1	9302	3	Y	1212	1297	1			225
							1333	9									
04	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	1907	1	8170	3	Y	1053	1023	1			255
							1158	9									
*05	10633	X	7776	-0-	-2857	-0-	6764	3	1012	9	Y	920	736	1			439
06	10290	X	7415	-0-	-2875	-0-	6426	3	989	9	Y	899	955	1			383

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

01	10075	#	7387	-0-	-2688	-0-	1081	1	5485	3	Y	746	832	1			152
							821	9									
02	5992	X	5369	-0-	-623	-0-	612	1	4000	3	Y	688	657	1			183
							757	9									
03	6634	X	6023	-0-	-611	-0-	971	1	4374	3	Y	616	648	1			151
							678	9									
04	6420	X	5577	-0-	-843	-0-	931	1	3986	3	Y	600	617	1			134
							660	9									
05	6634	X	4927	-0-	-1707	-0-	951	1	3338	3	Y	580	476	1			238
							638	9									
06	6420	X	3829	-0-	-2591	-0-	3251	3	578	9	Y	525	571	1			192

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764 #	9886	-0-	-3878	-0-	1539	1	7810	3	Y	488	545	1			98
						537	9									
02	7588 X	7420	-0-	-168	-0-	920	1	6014	3	Y	442	422	1			118
						486	9									
03	8401 X	7720	-0-	-681	-0-	1307	1	5885	3	Y	480	502	1			96
						528	9									
04	8130 X	7502	-0-	-628	-0-	1327	1	5682	3	Y	448	432	1			112
						493	9									
05	8401 X	6638	-0-	-1763	-0-	1376	1	4831	3	Y	392	292	1			212
						431	9									
06	8130 X	4642	-0-	-3488	-0-	4345	3	297	9	Y	270	350	1			132

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

01	125426	18974	-0-	-106452	-0-	968	1	16548	3	Y	1325	1351	1			203
						1458	9									
02	24500 X	14838	-0-	-9662	-0-	919	1	12840	3	Y	981	964	1			220
						1079	9									
03	22134 X	14628	-0-	-7506	-0-	938	1	12611	3	Y	981	1067	1			134
						1079	9									
04	18570 X	13541	-0-	-5029	-0-	962	1	11737	3	Y	765	717	1			182
						842	9									
05	19096 X	12802	-0-	-6294	-0-	970	1	10913	3	Y	835	711	1			306
						919	9									
06	18360 X	8865	-0-	-9495	-0-	258	1	7961	3	Y	587	635	1			258
						646	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

01	112127	16459	-0-	-95668	-0-	955	1	13991	3	Y	1375	1275	1			359
						1513	9									
02	101276 X	11949	-0-	-89327	-0-	779	1	10026	3	Y	1040	1143	1			256
						1144	9									
03	21762 X	17859	-0-	-3903	-0-	861	1	15588	3	Y	1282	1397	1			141
						1410	9									
04	20610 X	15096	-0-	-5514	-0-	712	1	13320	3	Y	967	865	1	6	8	237
						1064	9									
*05	18352 X	13546	-0-	-4806	-0-	794	1	11722	3	Y	936	775	1	4	8	394
						1030	9									
06	17280 X	11517	-0-	-5763	-0-	683	1	10280	3	Y	504	640	1			258
						554	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

01	106020	15898	-0-	-90122	-0-	932	1	13665	3	Y	1183	1204	1			293
						1301	9									
02	22820 X	13429	-0-	-9391	-0-	874	1	11238	3	Y	1197	1107	1			383
						1317	9									
03	23808 X	19081	-0-	-4727	-0-	904	1	16364	3	Y	1648	1843	1			188
						1813	9									
04	20940 X	19936	-0-	-1004	-0-	936	1	17490	3	Y	1373	1188	1			373
						1510	9									
05	18197 X	16604	-0-	-1593	-0-	968	1	14298	3	Y	1216	1091	1			498
						1338	9									
06	18480 X	14705	-0-	-3775	-0-	841	1	12651	3	Y	1103	1009	1			592
						1213	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68665	25164	-0-	-43501	-0-	1318	1	22520	3	Y	1205	1218	1			187
						1326	9									
02	47152 X	17562	-0-	-29590	-0-	1106	1	15449	3	Y	915	928	1			174
						1007	9									
03	42904 X	22616	-0-	-20288	-0-	1497	1	20126	3	Y	903	942	1			135
						993	9									
04	34530 X	16543	-0-	-17987	-0-	1206	1	14710	3	Y	570	612	1			93
						627	9									
05	31310 X	13353	-0-	-17957	-0-	1055	1	11877	3	Y	383	309	1			167
						421	9									
06	24360 X	8659	-0-	-15701	-0-	256	1	7875	3	Y	480	375	1			272
						528	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

01	109740	18486	-0-	-91254	-0-	957	1	16353	3	Y	1069	1088	1			162
						1176	9									
02	32424 X	12854	-0-	-19570	-0-	808	1	11292	3	Y	685	695	1			152
						754	9									
03	26133 X	13496	-0-	-12637	-0-	872	1	11719	3	Y	823	859	1			116
						905	9									
04	21060 X	13011	-0-	-8049	-0-	937	1	11426	3	Y	589	567	1			138
						648	9									
05	19530 X	11047	-0-	-8483	-0-	855	1	9625	3	Y	515	480	1			173
						567	9									
06	17880 X	7246	-0-	-10634	-0-	213	1	6550	3	Y	439	349	1			263
						483	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

01	117180	26630	-0-	-90550	-0-	1435	1	24528	3	Y	606	586	1			115
						667	9									
02	45780 X	19103	-0-	-26677	-0-	1234	1	17234	3	Y	577	575	1			117
						635	9									
03	41943 X	18969	-0-	-22974	-0-	1279	1	17198	3	Y	447	479	1			85
						492	9									
04	35010 X	14868	-0-	-20142	-0-	1067	1	13014	3	Y	715	637	1			163
						787	9									
*05	31310 X	13489	-0-	-17821	-0-	465	1	12761	3	Y	239	354	1	2	8	46
						263	9									
06	25770 X	11930	-0-	-13840	-0-	367	1	11292	3	Y	246	241	1			51
						271	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

01	107725	17764	-0-	-89961	-0-	926	1	15830	3	Y	916	930	1			136
						1008	9									
02	21924 X	12698	-0-	-9226	-0-	810	1	11316	3	Y	520	560	1			96
						572	9									
03	20274 X	13397	-0-	-6877	-0-	878	1	11803	3	Y	651	648	1			99
						716	9									
04	17730 X	12908	-0-	-4822	-0-	923	1	11258	3	Y	661	492	1			268
						727	9									
05	17763 X	12755	-0-	-5008	-0-	961	1	10819	3	Y	886	958	1			196
						975	9									
06	17190 X	7132	-0-	-10058	-0-	216	1	6641	3	Y	250	381	1			65
						275	9									

ED STUMBERG (OLMOS A) 27508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BOTASCH OPERATING, LLC 083330

STUMBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114771 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4510 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	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

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUMBERG "A" WELL #: 1 RRCID -> 118410 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4504 - 4524

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-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120253 COMPL. DATE 01/13/1986 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4506 - 4533

01	T. A.	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-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	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

01	T. A.	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-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2980	-0-	-399	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2639	-0-	-413	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2514	-0-	-865	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2264	-0-	-646	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1951	-0-	-929	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

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-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BAKER, H. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 097029 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	2	N	-0-					-0-
02	504	N	441	-0-	-63	-0-	39	1	402	2	N	-0-					-0-
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	29	1	441	2	N	-0-					-0-
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	31	1	404	2	N	-0-					-0-
05	496	N	355	-0-	-141	-0-	28	1	327	2	N	-0-					-0-
06	450	N	344	-0-	-106	-0-	22	1	322	2	N	-0-					-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 250717 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8429 - 8452

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-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

01	1581	N	1173	-0-	-408	-0-	76	1	1097	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	902	-0-	-246	-0-	80	1	822	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	813	-0-	-365	-0-	50	1	763	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	77	1	1000	2	Y	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	108	1	1252	2	Y	-0-					-0-
*06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	76	1	1120	2	Y	-0-					-0-

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

01	DLQ G-10		135	-0-	135	135	135	2			Y	-0-					-0-
02	14B DENY		98	-0-	98	233	98	2			Y	-0-					-0-
03	14B DENY		16	-0-	16	249	16	2			Y	-0-					-0-
04	14B DENY		171	-0-	171	420	171	2			Y	-0-					-0-
05	14B DENY		90	-0-	90	510	90	2			Y	-0-					-0-
06	14B DENY		86	-0-	86	596	86	2			Y	-0-					-0-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

01	DLQ G-10		880	-0-	880	880	880	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		376	-0-	376	1256	376	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1256					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1273	-0-	1273	2529	1273	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		98	-0-	98	2627	98	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2627					Y	-0-					-0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

01	DLQ G-10		411	-0-	411	411	411	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		247	-0-	247	658	247	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		78	-0-	78	736	78	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		233	-0-	233	969	233	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		123	-0-	123	1092	123	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		150	-0-	150	1242	150	2			Y	-0-					-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	189	-0-	189	189	189	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	152	-0-	152	341	152	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	341				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	155	-0-	155	496	155	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	78	-0-	78	574	78	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	74	-0-	74	648	74	2		Y	-0-			-0-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 045733 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 5990 - 6002

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	65	-0-	-245	-0-	17	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	99	1	331	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	157	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	315	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	286	-0-	-179	-0-	209	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	192	1	108	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 044415 COMPL. DATE 05/21/1968 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5784 - 5789

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	336	N	177	-0-	-159	-0-	42	1	135	2	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	129	1	187	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	299	1	856	2	N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	164	1	554	2	N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	363	1	503	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	878	-0-	-232	-0-	465	1	413	2	N	-0-					-0-
05	806	N	727	-0-	-79	-0-	530	1	197	2	N	-0-					-0-
06	840	N	836	-0-	-4	-0-	534	1	302	2	N	-0-					-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 046729 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 6056 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2013 - P & A 02-27-13

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 070954 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	341	N	278	-0-	-63	-0-	72	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	58	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	65	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	137	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	174	1	65	2	Y	-0-					-0-
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	167	1	95	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

01	14B2	EXT	-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-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5695 - 5705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
BURKHOLDER, ALICE W. WELL #: 3 RRCID -> 044895 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5860 - 5870

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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 045840 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 5990 - 6002

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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

01	DLQ G-10	950	-0-	950	950	950	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	712	-0-	712	1662	712	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	187	-0-	187	1849	187	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	259	-0-	259	2108	259	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	732	-0-	732	2840	732	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	488	-0-	488	3328	488	2		Y	-0-			-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 5 RRCID -> 123365 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6002 - 6018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, ALICE W. WELL #: R 1 RRCID -> 125987 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5899 - 5913

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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	352	-0-	352	352	352	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	128	-0-	128	480	128	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	121	-0-	121	601	121	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

01	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	80	1	3092	3	N	-0-					-0-
02	3360 X	3056	-0-	-304	-0-	80	1	2976	3	N	-0-					-0-
03	3720 X	3561	-0-	-159	-0-	80	1	3481	3	N	-0-					-0-
04	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	80	1	3174	3	N	-0-					-0-
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	80	1	839	3	N	-0-					-0-
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	80	1	725	3	N	-0-					-0-
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	80	1	945	3	N	-0-					-0-
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	80	1	861	3	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	80	1	486	3	N	-0-					-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	80	1	421	3	N	-0-					-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	80	1	547	3	N	-0-					-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	80	1	499	3	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	N	1285	-0-	-87	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
*06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
*06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1400	N	1127	-0-	-273	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EOG RESOURCES, INC. 253162
EPPERSON, JAMES WELL #: 504 RRCID -> 123218 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2498 - 2560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 4041 RRCID -> 123222 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2452 - 2516

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-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUALIA, C. F. OPERATING,INC. 684521
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

01	806 N	702	-0-	-104	-0-	702	3		N	-0-			-0-
02	616 N	473	-0-	-143	-0-	473	3		N	-0-			-0-
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
04	690 N	621	-0-	-69	-0-	621	3		N	-0-			-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
06	720 N	699	-0-	-21	-0-	699	3		N	-0-			-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

01	837 N	767	-0-	-70	-0-	767	3		N	-0-			-0-
02	728 N	687	-0-	-41	-0-	687	3		N	-0-			-0-
03	806 N	800	-0-	-6	-0-	800	3		N	-0-			-0-
04	750 N	733	-0-	-17	-0-	733	3		N	-0-			-0-
05	775 N	771	-0-	-4	-0-	771	3		N	-0-			-0-
06	780 N	739	-0-	-41	-0-	739	3		N	-0-			-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

01	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3		N	-0-			-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152	3		N	-0-			-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

01	2263 N	2113	-0-	-150	-0-	2113	3		N	-0-			-0-
02	1988 N	1793	-0-	-195	-0-	1793	3		N	-0-			-0-
03	2201 N	1972	-0-	-229	-0-	1972	3		N	-0-			-0-
04	2040 N	1943	-0-	-97	-0-	1943	3		N	-0-			-0-
05	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
*06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3		N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
QUALIA, C. F. OPERATING,INC. //CONT.// 684521
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
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
*06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	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
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1347	-0-	-109	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	425	-0-	-350	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	672	N	462	-0-	-210	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	744	N	568	-0-	-176	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO 855610

EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	559	-0-	-154	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	560	N	375	-0-	-185	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	589	N	372	-0-	-217	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	540	N	148	-0-	-392	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	837	N	256	-0-	-581	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	114	-0-	-227	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	560	N	188	-0-	-372	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	589	N	372	-0-	-217	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	540	N	296	-0-	-244	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1820 RRCID -> 133620 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2395 - 2429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2042 RRCID -> 133621 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 2661 PERF. 2520 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
01	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	496	N	186	-0-	-310	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	837	N	420	-0-	-417	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	403	N	86	-0-	-317	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION 953706
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	630	N	370	-0-	-260	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	837	N	524	-0-	-313	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	720	N	432	-0-	-288	-0-	432	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	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

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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRFIELD //CONT.// 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
FAR, INC. //CONT.// 261500
MEDINA, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087600 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 1334 PERF. 1224 - 1266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10240 - 10290

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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 1 RRCID -> 000229 COMPL. DATE 10/27/1957 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10716 - 10737

01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
02	140 N	97	-0-	-43	-0-	97	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	105	-0-	105	105	105	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	105	-0-	105	210	105	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	153	-0-	153	363	153	2	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	159	-0-	159	522	159	2	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
01	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5176	2	88	9	N	80	80	0			-0-
02	16359 X	16359	-0-	-0-	-0-	16264	2	95	9	N	86	86	0			-0-
03	16402 X	16402	-0-	-0-	-0-	16325	2	77	9	N	70	70	0			-0-
04	13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
05	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
*06	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2			N	-0-					-0-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
ESCHENBURG-POLLOK WELL #: 1 RRCID -> 161123 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10580 - 10613

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10226 - 10262

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	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

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			23

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

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

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

01	10540 X	9238	-0-	-1302	-0-	9190	3	48	9	Y	44	35	1			27
02	9828 X	7500	-0-	-2328	-0-	7444	3	56	9	Y	51	47	1			31
03	10881 X	8853	-0-	-2028	-0-	8832	3	21	9	Y	19	17	1			33
04	10530 X	6303	-0-	-4227	-0-	6267	3	36	9	Y	33	36	1			30
05	9238 X	7319	-0-	-1919	-0-	7280	3	39	9	Y	35	39	1			26
06	8940 X	6496	-0-	-2444	-0-	6462	3	34	9	Y	31	44	1			13

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

01	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	10025	3	30	9	Y	27	21	1			24
02	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	8534	3	36	9	Y	33	30	1			27
03	11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	11527	3	15	9	Y	14	12	1			29
04	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	11113	3	31	9	Y	28	30	1			27
05	11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	11327	3	29	9	Y	26	28	1			25
*06	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	10055	3	25	9	Y	23	26	1			22

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "B" WELL #: 2 RRCID -> 094862 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10564 - 10586

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6366	3	65	9	Y	59	47	1			16
02	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5921	3	87	9	Y	79	73	1			22
03	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6279	3	30	9	Y	27	23	1			26
04	5340 X	4834	-0-	-506	-0-	4740	3	94	9	Y	85	93	1			18
05	5518 X	5211	-0-	-307	-0-	5119	3	92	9	Y	84	93	1			9
*06	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5398	3	97	9	Y	88	94	1			3

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5483	-0-	-314	-0-	5458	3	25	9	Y	23	18	1			13
02	5236	X	4618	-0-	-618	-0-	4587	3	31	9	Y	28	26	1			15
03	5797	X	1724	-0-	-4073	-0-	1721	3	3	9	Y	3	3	1			15
04	5610	X	1252	-0-	-4358	-0-	1249	3	3	9	Y	3	3	1			15
05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6274	3	15	9	Y	14	15	1			14
*06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5530	3	13	9	Y	12	14	1			12

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

01	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	10974	3	37	9	Y	34	28	1			37
02	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9379	3	46	9	Y	42	39	1			40
03	11687	X	11063	-0-	-624	-0-	11045	3	18	9	Y	16	14	1			42
04	11310	X	10177	-0-	-1133	-0-	10103	3	74	9	Y	67	73	1			36
05	11687	X	10213	-0-	-1474	-0-	10145	3	68	9	Y	62	68	1			30
06	10710	X	9292	-0-	-1418	-0-	9230	3	62	9	Y	56	64	1			22

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4105	3	65	9	Y	59	47	1			19
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3603	3	81	9	Y	74	69	1			24
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4113	3	30	9	Y	27	24	1			27
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3750	3	28	9	Y	25	27	1			25
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3738	3	25	9	Y	23	25	1			23
*06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3356	3	22	9	Y	20	23	1			20

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10762 - 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
01	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	7984	3	29	9	Y	26	21	1			24
02	7364	X	7169	-0-	-195	-0-	7132	3	37	9	Y	34	31	1			27
03	8370	X	8312	-0-	-58	-0-	8298	3	14	9	Y	13	11	1			29
04	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8459	3	18	9	Y	16	17	1			28
05	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9814	3	19	9	Y	17	18	1			27
*06	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8707	3	17	9	Y	15	17	1			25

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
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4212	3	2	9	Y	2	1	1			11
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3726	3	2	9	Y	2	2	1			11
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4113	3	1	9	Y	1	1	1			11
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			Y	-0-					11
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			Y	-0-					11
*06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			Y	-0-					11

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "B" WELL #: 3 RRCID -> 153904 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10490 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. 667862
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
05	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3531	-0-	531	531	3531	2			N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	832	-0-	-596	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	857	-0-	-163	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
*06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

SNG OPERATING, LLC 797970
RICHTER, H. E. WELL #: 3 U RRCID -> 109014 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10371 - 10441

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2014	3	37	9	Y	34					49
02	2240	N	540	-0-	-1700	-0-	503	3	37	9	Y	34	53	1			30
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1387	3	35	9	Y	32					62
04	1980	N	935	-0-	-1045	-0-	917	3	18	9	Y	16	57	1			21
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1068	3	15	9	Y	14					35
06	1380	N	542	-0-	-838	-0-	525	3	17	9	Y	15					50

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
01	3162 X	2051	-0-	-1111	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-
02	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			Y	-0-					-0-
03	2852 X	2297	-0-	-555	-0-	2297	3			Y	-0-					-0-
04	2760 X	2663	-0-	-97	-0-	2663	3			Y	-0-					-0-
05	2883 X	1904	-0-	-979	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
06	2790 X	1815	-0-	-975	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5301 X	4012	-0-	-1289	-0-	3939	3	73	9	Y	66					108
02	4956 X	4121	-0-	-835	-0-	4038	3	83	9	Y	75	118	1			65
03	5487 X	3693	-0-	-1794	-0-	3623	3	70	9	Y	64					129
04	5310 X	3963	-0-	-1347	-0-	3890	3	73	9	Y	66	118	1			77
05	4805 X	1259	-0-	-3546	-0-	1241	3	18	9	Y	16					93
06	4410 X	1307	-0-	-3103	-0-	1288	3	19	9	Y	17					110

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5890 X	4859	-0-	-1031	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
02	4704 X	3626	-0-	-1078	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
03	5208 X	4845	-0-	-363	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
04	5040 X	3139	-0-	-1901	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
05	4867 X	4844	-0-	-23	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
*06	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

01	9982 X	8510	-0-	-1472	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
02	9744 X	8128	-0-	-1616	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
03	10788 X	4570	-0-	-6218	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
04	10440 X	3009	-0-	-7431	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
05	9052 X	2677	-0-	-6375	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
06	8700 X	2362	-0-	-6338	-0-	2362	2			N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3319	3	42	9	Y	38	38	1			11
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2769	3	46	9	Y	42	47	1			6
03	2263	X	1699	-0-	-564	-0-	1671	3	28	9	Y	25	27	1			4
04	3240	X	988	-0-	-2252	-0-	973	3	15	9	Y	14	16	1			2
05	3348	X	1485	-0-	-1863	-0-	1477	3	8	9	Y	7	8	1			1
06	3240	X	1751	-0-	-1489	-0-	1744	3	7	9	Y	6	7	1			-0-

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

01	4154	X	3890	-0-	-264	-0-	3837	3	53	9	Y	48	47	1			12
02	4200	X	3580	-0-	-620	-0-	3536	3	44	9	Y	40	46	1			6
03	4650	X	3862	-0-	-788	-0-	3816	3	46	9	Y	42	41	1			7
04	4500	X	3585	-0-	-915	-0-	3535	3	50	9	Y	45	47	1			5
05	3968	X	3472	-0-	-496	-0-	3429	3	43	9	Y	39	41	1			3
06	3840	X	3217	-0-	-623	-0-	3186	3	31	9	Y	28	24	1			7

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

01	860	X	860	-0-	-0-	-0-	818	3	42	9	Y	38	39	1			11
02	868	X	540	-0-	-328	-0-	504	3	36	9	Y	33	41	1			3
03	1023	X	639	-0-	-384	-0-	602	3	37	9	Y	34	30	1			7
04	990	X	641	-0-	-349	-0-	591	3	50	9	Y	45	47	1			5
05	1023	X	663	-0-	-360	-0-	613	3	50	9	Y	45	46	1			4
06	840	X	608	-0-	-232	-0-	569	3	39	9	Y	35	28	1			11

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

01	8308	X	8083	-0-	-225	-0-	8027	3	56	9	Y	51	51	1			15
02	7980	X	7559	-0-	-421	-0-	7500	3	59	9	Y	54	61	1			8
03	9331	X	8002	-0-	-1329	-0-	7940	3	62	9	Y	56	55	1			9
04	9030	X	7421	-0-	-1609	-0-	7356	3	65	9	Y	59	62	1			6
05	9331	X	7439	-0-	-1892	-0-	7373	3	66	9	Y	60	61	1			5
06	8100	X	7598	-0-	-502	-0-	7535	3	63	9	Y	57	47	1			15

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

01	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2447	3	45	9	Y	41	41	1			12
02	2548	X	1951	-0-	-597	-0-	1903	3	48	9	Y	44	50	1			6
03	2821	X	2061	-0-	-760	-0-	2010	3	51	9	Y	46	44	1			8
04	2730	X	1680	-0-	-1050	-0-	1628	3	52	9	Y	47	50	1			5
05	2697	X	1417	-0-	-1280	-0-	1364	3	53	9	Y	48	49	1			4
06	2400	X	1813	-0-	-587	-0-	1762	3	51	9	Y	46	38	1			12

STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000209 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 10845

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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
01	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5696	3	31	9	Y	28	28	1			8
02	5908	X	5074	-0-	-834	-0-	5041	3	33	9	Y	30	34	1			4
03	6541	X	5561	-0-	-980	-0-	5527	3	34	9	Y	31	30	1			5
04	6330	X	5191	-0-	-1139	-0-	5155	3	36	9	Y	33	34	1			4
05	5921	X	5090	-0-	-831	-0-	5061	3	29	9	Y	26	28	1			2
06	5550	X	5348	-0-	-202	-0-	5327	3	21	9	Y	19	16	1			5

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5259	3	64	9	Y	58	59	1			17
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4926	3	70	9	Y	64	72	1			9
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5323	3	66	9	Y	60	58	1			11
04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5318	3	77	9	Y	70	73	1			8
05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5417	3	52	9	Y	47	52	1			3
06	4920	X	3671	-0-	-1249	-0-	3640	3	31	9	Y	28	24	1			7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

01	2790	X	1448	-0-	-1342	-0-	1362	3	86	9	Y	78	79	1			23
02	2772	X	1493	-0-	-1279	-0-	1409	3	84	9	Y	76	88	1			11
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5202	3	97	9	Y	88	84	1			15
04	2970	X	2575	-0-	-395	-0-	2478	3	97	9	Y	88	93	1			10
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2857	3	53	9	Y	48	56	1			2
06	2970	X	303	-0-	-2667	-0-	277	3	26	9	Y	24	24	1			2

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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

01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3221	3	28	9	Y	25	26	1			7
02	3276	X	3009	-0-	-267	-0-	2978	3	31	9	Y	28	31	1			4
03	3627	X	2987	-0-	-640	-0-	2956	3	31	9	Y	28	27	1			5
04	3510	X	2980	-0-	-530	-0-	2948	3	32	9	Y	29	31	1			3
05	3317	X	2596	-0-	-721	-0-	2565	3	31	9	Y	28	29	1			2
06	3210	X	2423	-0-	-787	-0-	2394	3	29	9	Y	26	21	1			7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

01	4774	X	4644	-0-	-130	-0-	4537	3	107	9	Y	97	98	1			28
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4515	3	117	9	Y	106	119	1			15
03	5084	X	4976	-0-	-108	-0-	4858	3	118	9	Y	107	104	1			18
04	4920	X	4368	-0-	-552	-0-	4244	3	124	9	Y	113	119	1			12
05	5084	X	3703	-0-	-1381	-0-	3629	3	74	9	Y	67	75	1			4
06	4920	X	3864	-0-	-1056	-0-	3821	3	43	9	Y	39	33	1			10

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3807	3	23	9	Y	21	21	1			6
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4058	3	23	9	Y	21	24	1			3
03	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4569	3	25	9	Y	23	22	1			4
04	4050	X	3971	-0-	-79	-0-	3945	3	26	9	Y	24	25	1			3
05	4526	X	3205	-0-	-1321	-0-	3183	3	22	9	Y	20	22	1			1
06	4440	X	4300	-0-	-140	-0-	4283	3	17	9	Y	15	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
01	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	716	-0-	-96	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	221	-0-	-619	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

01	9300	X	8505	-0-	-795	-0-	8449	3	56	9	Y	51	51	1			15
02	8400	X	7909	-0-	-491	-0-	7847	3	62	9	Y	56	63	1			8
03	9300	X	7929	-0-	-1371	-0-	7867	3	62	9	Y	56	55	1			9
04	9000	X	8267	-0-	-733	-0-	8202	3	65	9	Y	59	62	1			6
05	8742	X	7373	-0-	-1369	-0-	7316	3	57	9	Y	52	54	1			4
06	8460	X	8228	-0-	-232	-0-	8185	3	43	9	Y	39	33	1			10

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

01	8153	X	5755	-0-	-2398	-0-	5714	3	41	9	Y	37	37	1			11
02	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5151	3	45	9	Y	41	46	1			6
03	7223	X	5311	-0-	-1912	-0-	5265	3	46	9	Y	42	41	1			7
04	6990	X	5829	-0-	-1161	-0-	5785	3	44	9	Y	40	43	1			4
05	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7721	3	72	9	Y	65	61	1			8
*06	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	8920	3	94	9	Y	85	78	1			15

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4765	3	59	9	Y	54	54	1			16
02	4536	X	4203	-0-	-333	-0-	4139	3	64	9	Y	58	66	1			8
03	5022	X	4339	-0-	-683	-0-	4274	3	65	9	Y	59	57	1			10
04	4860	X	4498	-0-	-362	-0-	4434	3	64	9	Y	58	63	1			5
05	4929	X	3307	-0-	-1622	-0-	3263	3	44	9	Y	40	43	1			2
06	4680	X	4348	-0-	-332	-0-	4320	3	28	9	Y	25	20	1			7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

01	3410	X	522	-0-	-2888	-0-	486	3	36	9	Y	33	34	1			11
02	3444	X	452	-0-	-2992	-0-	408	3	44	9	Y	40	45	1			6
03	3813	X	424	-0-	-3389	-0-	378	3	46	9	Y	42	41	1			7
04	3690	X	332	-0-	-3358	-0-	282	3	50	9	Y	45	47	1			5
05	1147	X	566	-0-	-581	-0-	529	3	37	9	Y	34	37	1			2
06	510	X	481	-0-	-29	-0-	449	3	32	9	Y	29	24	1			7

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

01	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4379	3	25	9	Y	23	23	1			7
02	4032	X	3970	-0-	-62	-0-	3942	3	28	9	Y	25	28	1			4
03	4557	X	4449	-0-	-108	-0-	4421	3	28	9	Y	25	25	1			4
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4672	3	30	9	Y	27	28	1			3
05	4557	X	4442	-0-	-115	-0-	4413	3	29	9	Y	26	27	1			2
06	4320	X	4215	-0-	-105	-0-	4186	3	29	9	Y	26	21	1			7

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
01	15266	X	15266	-0-	-0-	-0-	15159	3	107	9	Y	97	97	1			28
02	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	12287	3	117	9	Y	106	119	1			15
03	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	13081	3	118	9	Y	107	104	1			18
04	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	12373	3	122	9	Y	111	117	1			12
05	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11090	3	169	9	Y	154	152	1			14
*06	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11803	3	187	9	Y	170	140	1			44

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

01	3286	X	1783	-0-	-1503	-0-	1769	3	14	9	Y	13	14	1			4
02	3360	X	697	-0-	-2663	-0-	687	3	10	9	Y	9	13	1			-0-
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4096	3	19	9	Y	17	14	1			3
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4631	3	19	9	Y	17	18	1			2
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4329	3	35	9	Y	32	31	1			3
06	3990	X	457	-0-	-3533	-0-	450	3	7	9	Y	6	9	1			-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

01	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8785	3	64	9	Y	58	59	1			14
02	9240	X	7973	-0-	-1267	-0-	7894	3	79	9	Y	72	74	1			12
03	10230	X	8245	-0-	-1985	-0-	8167	3	78	9	Y	71	71	1			12
04	9900	X	8016	-0-	-1884	-0-	7941	3	75	9	Y	68	71	1			9
05	9021	X	5737	-0-	-3284	-0-	5662	3	75	9	Y	68	72	1			5
06	8550	X	6989	-0-	-1561	-0-	6923	3	66	9	Y	60	46	1			19

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

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-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

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-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

01	4526	X	2536	-0-	-1990	-0-	2490	3	46	9	Y	42	18	1			24
02	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5204	3	107	9	Y	97	107	1			14
03	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6353	3	108	9	Y	98	96	1			16
04	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6002	3	113	9	Y	103	108	1			11
05	5890	X	4620	-0-	-1270	-0-	4482	3	138	9	Y	125	125	1			11
06	6240	X	5075	-0-	-1165	-0-	4930	3	145	9	Y	132	109	1			34

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
01	4278 X	3937	-0-	-341	-0-	3884 3	53 9	Y	48	49 1		14
02	4256 X	4180	-0-	-76	-0-	4123 3	57 9	Y	52	59 1		7
03	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4656 3	59 9	Y	54	52 1		9
04	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4656 3	63 9	Y	57	60 1		6
05	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4653 3	48 9	Y	44	47 1		3
*06	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4657 3	34 9	Y	31	26 1		8

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-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

01	5487 X	5231	-0-	-256	-0-	5178 3	53 9	Y	48	49 1		14
02	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5456 3	57 9	Y	52	59 1		7
03	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5601 3	59 9	Y	54	52 1		9
04	5310 X	5216	-0-	-94	-0-	5154 3	62 9	Y	56	59 1		6
05	5487 X	5465	-0-	-22	-0-	5420 3	45 9	Y	41	45 1		2
06	5310 X	4610	-0-	-700	-0-	4581 3	29 9	Y	26	21 1		7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

01	5053 X	4484	-0-	-569	-0-	4411 3	73 9	Y	66	67 1		19
02	4816 X	4149	-0-	-667	-0-	4070 3	79 9	Y	72	81 1		10
03	5332 X	4344	-0-	-988	-0-	4264 3	80 9	Y	73	71 1		12
04	5160 X	4274	-0-	-886	-0-	4189 3	85 9	Y	77	81 1		8
05	5084 X	4136	-0-	-948	-0-	4084 3	52 9	Y	47	52 1		3
06	4440 X	3251	-0-	-1189	-0-	3220 3	31 9	Y	28	24 1		7

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

01	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5085 3	227 9	Y	206	236 1		44
02	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3314 3	306 9	Y	278	283 1		39
03	7533 X	6037	-0-	-1496	-0-	5737 3	300 9	Y	273	266 1		46
04	7290 X	6218	-0-	-1072	-0-	5897 3	321 9	Y	292	306 1		32
05	7533 X	5950	-0-	-1583	-0-	5623 3	327 9	Y	297	304 1		25
*06	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	5880 3	316 9	Y	287	237 1		75

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	3			3
02	1876 X	1356	-0-	-520	-0-	1338 3	18 9	Y	16	16 1		3
03	2077 X	732	-0-	-1345	-0-	712 3	20 9	Y	18	18 1		3
04	1770 X	765	-0-	-1005	-0-	742 3	23 9	Y	21	22 1		2
05	1488 X	592	-0-	-896	-0-	572 3	20 9	Y	18	19 1		1
06	1440 X	677	-0-	-763	-0-	663 3	14 9	Y	13	11 1		3

SCHUMANN ET AL G/U 1 WELL #: 2 RRCID -> 202112 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	434 N	188	-0-	-246	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
*06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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

01	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3786	3	15	9	Y	14	15	1			4
02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3229	3	19	9	Y	17	19	1			2
03	3534 X	3437	-0-	-97	-0-	3418	3	19	9	Y	17	16	1			3
04	3690 X	3482	-0-	-208	-0-	3462	3	20	9	Y	18	19	1			2
05	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3861	3	33	9	Y	30	28	1			4
*06	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4270	3	51	9	Y	46	38	1			12

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

01	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6326	3	57	9	Y	52	52	1			15
02	6160 X	5825	-0-	-335	-0-	5763	3	62	9	Y	56	63	1			8
03	6820 X	6479	-0-	-341	-0-	6417	3	62	9	Y	56	55	1			9
04	6600 X	5551	-0-	-1049	-0-	5494	3	57	9	Y	52	57	1			4
05	6820 X	2828	-0-	-3992	-0-	2761	3	67	9	Y	61	60	1			5
06	6270 X	3303	-0-	-2967	-0-	3236	3	67	9	Y	61	50	1			16

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

01	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5297	3	45	9	Y	41	41	1			12
02	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4927	3	51	9	Y	46	52	1			6
03	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5355	3	52	9	Y	47	45	1			8
04	5190 X	4848	-0-	-342	-0-	4796	3	52	9	Y	47	50	1			5
05	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5322	3	48	9	Y	44	46	1			3
*06	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5828	3	44	9	Y	40	33	1			10

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

01	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7187	3	194	9	Y	176	169	1			51
02	8652 X	7307	-0-	-1345	-0-	7095	3	212	9	Y	193	217	1			27
03	9579 X	7120	-0-	-2459	-0-	6933	3	187	9	Y	170	165	1			32
04	9270 X	6764	-0-	-2506	-0-	6573	3	191	9	Y	174	185	1			21
05	8091 X	7124	-0-	-967	-0-	6958	3	166	9	Y	151	161	1			11
*06	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	8449	3	135	9	Y	123	102	1			32

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321

TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	10595	3	114	9	Y	104	84	1			23
02	10164 X	9917	-0-	-247	-0-	9765	3	152	9	Y	138	128	1			33
03	11253 X	11152	-0-	-101	-0-	11097	3	55	9	Y	50	44	1			39
04	10890 X	9346	-0-	-1544	-0-	9296	3	50	9	Y	45	49	1			35
05	11253 X	8550	-0-	-2703	-0-	8508	3	42	9	Y	38	42	1			31
06	10800 X	8256	-0-	-2544	-0-	8216	3	40	9	Y	36	42	1			25

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
TOM "A" GU 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
01	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	11641	3	76	9	Y	69	55	1			25
02	11256 X	10495	-0-	-761	-0-	10398	3	97	9	Y	88	82	1			31
03	12462 X	10506	-0-	-1956	-0-	10474	3	32	9	Y	29	25	1			35
04	12060 X	11485	-0-	-575	-0-	11455	3	30	9	Y	27	30	1			32
05	12276 X	11711	-0-	-565	-0-	11683	3	28	9	Y	25	28	1			29
06	11340 X	10842	-0-	-498	-0-	10817	3	25	9	Y	23	27	1			25

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
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
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SNG OPERATING, LLC 797970
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHTER, H. E. WELL #: 3 L RRCID -> 109015 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10625 - 10711

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FIGHT & HOLLER (SAN MIGUEL) 30832 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
HALE, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 158318 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2182 - 2198

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	7	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	79	1	12369	2	N	-0-			-0-
02	11004 X	8263	-0-	-2741	-0-	57	1	8206	2	N	-0-			-0-
03	12338 X	6181	-0-	-6157	-0-	43	1	6138	2	N	-0-			-0-
04	12060 X	5804	-0-	-6256	-0-	39	1	5765	2	N	-0-			-0-
05	20548 X	20548	-0-	-0-	-0-	128	1	20420	2	N	-0-			-0-
06	12060 X	5462	-0-	-6598	-0-	37	1	5425	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

01	7192 X	6414	-0-	-778 B	-0-	579	1	5835	2	N	-0-			-0-
02	6328 X	5934	-0-	-394 B	-0-	506	1	5428	2	N	-0-			-0-
03	6882 X	6625	-0-	-257 B	-0-	604	1	6021	2	N	-0-			-0-
04	6390 X	6161	-0-	-229 B	-0-	532	1	5629	2	N	-0-			-0-
05	6603 X	6509	-0-	-94 B	-0-	526	1	5983	2	N	-0-			-0-
06	6420 X	5117	-0-	-1303 B	-0-	390	1	4727	2	N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562 X	15259	-0-	-303 B	-0-	1378	1	13881	2	N	-0-					-0-
02	14056 X	7487	-0-	-6569 B	-0-	638	1	6849	2	N	-0-					-0-
03	14849 X	7608	-0-	-7241 B	-0-	694	1	6914	2	N	-0-					-0-
04	14760 X	11694	-0-	-3066 B	-0-	1009	1	10685	2	N	-0-					-0-
05	15252 X	13409	-0-	-1843 B	-0-	1084	1	12325	2	N	-0-					-0-
06	14760 X	13608	-0-	-1152 B	-0-	1038	1	12570	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

01	2549 X	2549	-0-	-0- B	-0-	230	1	2319	2	N	-0-					-0-
02	1792 X	-0-	-0-	-1792 B	-0-					N	-0-					-0-
03	1984 X	1444	-0-	-540 B	-0-	132	1	1312	2	N	-0-					-0-
04	2460 X	191	-0-	-2269 B	-0-	16	1	175	2	N	-0-					-0-
05	2542 X	196	-0-	-2346 B	-0-	16	1	180	2	N	-0-					-0-
06	2460 X	290	-0-	-2170 B	-0-	22	1	268	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

01	13481 X	13481	-0-	-0- B	-0-	1218	1	12263	2	N	-0-					-0-
02	12320 X	12132	-0-	-188 B	-0-	1034	1	11098	2	N	-0-					-0-
03	13668 X	13668	-0-	-0- B	-0-	1246	1	12422	2	N	-0-					-0-
04	13200 X	11933	-0-	-1267 B	-0-	1030	1	10903	2	N	-0-					-0-
05	13485 X	12372	-0-	-1113 B	-0-	1000	1	11372	2	N	-0-					-0-
06	13230 X	9456	-0-	-3774 B	-0-	721	1	8735	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

01	2635 X	2427	-0-	-208 B	-0-	219	1	2208	2	N	-0-					-0-
02	2212 X	1675	-0-	-537 B	-0-	143	1	1532	2	N	-0-					-0-
03	2604 X	1921	-0-	-683 B	-0-	175	1	1746	2	N	-0-					-0-
04	2520 X	1227	-0-	-1293 B	-0-	106	1	1121	2	N	-0-					-0-
05	2604 X	1153	-0-	-1451 B	-0-	93	1	1060	2	N	-0-					-0-
06	2340 X	511	-0-	-1829 B	-0-	39	1	472	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

01	2542 X	2132	-0-	-410 B	-0-	193	1	1939	2	N	-0-					-0-
02	2296 X	1463	-0-	-833 B	-0-	125	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	2418 X	2104	-0-	-314 B	-0-	192	1	1912	2	N	-0-					-0-
04	2310 X	1920	-0-	-390 B	-0-	166	1	1754	2	N	-0-					-0-
05	2232 X	1990	-0-	-242 B	-0-	161	1	1829	2	N	-0-					-0-
06	2070 X	1391	-0-	-679 B	-0-	106	1	1285	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

01	6479 X	5743	-0-	-736 B	-0-	519	1	5224	2	N	-0-					-0-
02	5852 X	4849	-0-	-1003 B	-0-	413	1	4436	2	N	-0-					-0-
03	6479 X	6070	-0-	-409 B	-0-	553	1	5517	2	N	-0-					-0-
04	6598 X	6598	-0-	-0- B	-0-	569	1	6029	2	N	-0-					-0-
05	6470 X	6470	-0-	-0- B	-0-	523	1	5947	2	N	-0-					-0-
06	5880 X	5047	-0-	-833 B	-0-	385	1	4662	2	N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11712 - 11776

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-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	992 N	967	-0-	-25	-0-	375	1	592	2	N	-0-					-0-
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	329	1	595	2	N	-0-					-0-
03	961 N	845	-0-	-116	-0-	330	1	515	2	N	-0-					-0-
04	930 N	652	-0-	-278	-0-	262	1	390	2	N	-0-					-0-
*05	1023 N	635	-0-	-388	-0-	254	1	381	2	N	-0-					-0-
06	810 N	575	-0-	-235	-0-	232	1	343	2	N	-0-					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

01	1054 X	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	1288 X	1117	-0-	-171	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1426 X	1135	-0-	-291	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	1380 X	998	-0-	-382	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	1240 X	891	-0-	-349	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	1200 X	761	-0-	-439	-0-	761	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

01	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
05	1705 N	1669	-0-	-36	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
06	1710 N	1599	-0-	-111	-0-	1599	3			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

01	651 N	544	-0-	-107	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	560 N	469	-0-	-91	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	589 N	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	300 N	171	-0-	-129	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	310 N	159	-0-	-151	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	210 N	133	-0-	-77	-0-	133	3			N	-0-					-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
04	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

01	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

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

01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-			-0-
*06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-			-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-			-0-
05	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-			-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1103E RRCID -> 193528 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5690 - 5877

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	713 N	681	-0-	-32	-0-	45	1	636	2	Y	-0-			1
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	44	1	591	2	Y	-0-			1
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	45	1	620	2	Y	-0-			1
04	660 N	565	-0-	-95	-0-	34	1	531	2	Y	-0-			1
05	713 N	600	-0-	-113	-0-	38	1	562	2	Y	-0-			1
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	46	1	556	2	Y	-0-			1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	868 N	319	-0-	-549	-0-	21	1	298	2	Y	-0-			3
02	588 N	418	-0-	-170	-0-	29	1	389	2	Y	-0-			3
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	544	2	Y	-0-			3
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	Y	-0-			3
05	465 N	387	-0-	-78	-0-	24	1	363	2	Y	-0-			3
06	570 N	567	-0-	-3	-0-	43	1	524	2	Y	-0-			3

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	658	-0-	-86	-0-	44	1	614	2	Y	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	45	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	49	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	44	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	629	-0-	-61	-0-	48	1	581	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

01	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	232	1	3259	2	Y	1					15
							1	9									
02	3136	X	3113	-0-	-23	-0-	216	1	2896	2	Y	1					16
							1	9									
03	3472	X	3147	-0-	-325	-0-	214	1	2932	2	Y	1					17
							1	9									
04	3390	X	2581	-0-	-809	-0-	154	1	2427	2	Y	-0-					17
05	3503	X	3148	-0-	-355	-0-	199	1	2948	2	Y	1					18
							1	9									
06	3390	X	3344	-0-	-46	-0-	253	1	3091	2	Y	-0-					18

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

01	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	134	1	1883	2	Y	-0-					7
02	1904	N	1719	-0-	-185	-0-	119	1	1599	2	Y	1					8
							1	9									
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	140	1	1924	2	Y	-0-					8
04	1950	N	1696	-0-	-254	-0-	101	1	1595	2	Y	-0-					8
05	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	119	1	1760	2	Y	-0-					8
06	2010	N	1788	-0-	-222	-0-	135	1	1653	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

01	5797	X	5114	-0-	-683	-0-	341	1	4772	2	Y	1					21
							1	9									
02	4648	X	4142	-0-	-506	-0-	286	1	3854	2	Y	2					23
							2	9									
03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	373	1	5141	2	Y	1					24
							1	9									
04	4950	X	4306	-0-	-644	-0-	257	1	4049	2	Y	-0-					24
05	5115	X	3366	-0-	-1749	-0-	212	1	3153	2	Y	1					25
							1	9									
06	5340	X	4823	-0-	-517	-0-	365	1	4458	2	Y	-0-					25

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	3317	X	2648	-0-	-669	-0-	176	1	2472	2	Y	-0-					11
02	2996	X	2502	-0-	-494	-0-	173	1	2328	2	Y	1					12
							1	9									
03	3224	X	2441	-0-	-783	-0-	166	1	2275	2	Y	-0-					12
04	2700	X	1913	-0-	-787	-0-	114	1	1799	2	Y	-0-					12
05	2759	X	1549	-0-	-1210	-0-	98	1	1450	2	Y	1					13
							1	9									
*06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	209	1	2548	2	Y	-0-					13

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-

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
01	2914	X	2668	-0-	-246	-0-	177	1	2490	2	Y	1			12
							1	9							
02	2632	X	1784	-0-	-848	-0-	124	1	1659	2	Y	1			13
							1	9							
03	2821	X	2816	-0-	-5	-0-	191	1	2624	2	Y	1			14
							1	9							
04	2730	X	2510	-0-	-220	-0-	150	1	2360	2	Y	-0-			14
05	2666	X	1387	-0-	-1279	-0-	88	1	1299	2	Y	-0-			14
06	2730	X	740	-0-	-1990	-0-	56	1	684	2	Y	-0-			14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	73	1	1031	2	Y	-0-			5
02	980	N	918	-0-	-62	-0-	64	1	854	2	Y	-0-			5
03	1023	N	982	-0-	-41	-0-	67	1	915	2	Y	-0-			5
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	71	1	1115	2	Y	-0-			5
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	81	1	1207	2	Y	-0-			5
*06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	77	1	937	2	Y	-0-			5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	Y	-0-			-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-			-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-			-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-			-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-			-0-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-			-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	974	-0-	-111	-0-	65	1	909	2	Y	-0-			-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	68	1	918	2	Y	-0-			-0-
03	1023	N	962	-0-	-61	-0-	65	1	897	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	754	-0-	-176	-0-	45	1	709	2	Y	-0-			-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	73	1	1077	2	Y	-0-			-0-
*06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	117	1	1431	2	Y	-0-			-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	299	1	4192	2	Y	1			21
							1	9							
02	4256	X	3637	-0-	-619	-0-	252	1	3383	2	Y	2			23
							2	9							
03	4712	X	4490	-0-	-222	-0-	305	1	4184	2	Y	1			24
							1	9							
04	4560	X	2275	-0-	-2285	-0-	136	1	2139	2	Y	-0-			24
05	4495	X	4057	-0-	-438	-0-	256	1	3800	2	Y	1			25
							1	9							
06	4350	X	3486	-0-	-864	-0-	264	1	3222	2	Y	-0-			25

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	42	1	596	2	Y	-0-					1
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	39	1	522	2	Y	-0-					1
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	2	Y	-0-					1
04	630	N	66	-0-	-564	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					1
05	620	N	34	-0-	-586	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					1
06	420	N	144	-0-	-276	-0-	11	1	133	2	Y	-0-					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

01	1922	N	1513	-0-	-409	-0-	101	1	1412	2	Y	-0-					8
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	126	1	1689	2	Y	1					9
							1	9									
03	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	117	1	1603	2	Y	-0-					9
04	3000	N	4366	-0-	1366	1366	260	1	4106	2	Y	-0-					9
05	3100	N	1925	-0-	-1175	191	121	1	1803	2	Y	1					10
							1	9									
*06	2827	N	2636	-0-	-191	-0-	200	1	2436	2	Y	-0-					10

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	990	1	1565	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2324	-0-	-84	-0-	829	1	1495	2	N	-0-					-0-
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	1058	1	1654	2	N	-0-					-0-
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	1088	1	1624	2	N	-0-					-0-
*05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	1042	1	1569	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2196	-0-	-414	-0-	887	1	1309	2	N	-0-					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2387	N	1399	-0-	-988	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1479	-0-	-753	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1402	-0-	-737	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
*06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	838	-0-	-198	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	840	N	603	-0-	-237	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	930	N	650	-0-	-280	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX //CONT.// 659782
HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	300 N	157	-0-	-143	-0-	157	2			N	-0-					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

01	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	620 N	382	-0-	-238	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	660 N	502	-0-	-158	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
*06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	2015 N	1961	-0-	-54	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
03	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1904	-0-	-111	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
*06	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

01	14B2 EXT	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

01	14B2 EXT	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	390 N	305	-0-	-85	-0-	305	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	983	-0-	-529	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

01	4518	X	110	-0-	-4408	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	644	X	256	-0-	-388	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
RANDEE FAGAN 24 WELL #: 1 RRCID -> 214388 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7038

01	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					150
02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	68	1	1870	2	N	-0-					150
03	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	79	1	2199	2	N	-0-					150
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					150
05	2325	X	2269	-0-	-56	-0-	2269	2			N	-0-					150
06	2220	X	1201	-0-	-1019	-0-	42	1	1159	2	N	-0-					150

HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	150	1	2109	2	Y	-0-					9
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	154	1	2073	2	Y	1					10
							1	9									
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	160	1	2194	2	Y	-0-					10
04	2190	N	2006	-0-	-184	-0-	120	1	1886	2	Y	-0-					10
05	2480	N	2207	-0-	-273	-0-	139	1	2067	2	Y	1					11
							1	9									
06	2280	N	2262	-0-	-18	-0-	171	1	2091	2	Y	-0-					11

MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					10
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					10
03	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1547	3			N	-0-					10
04	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1477	3			N	-0-					10
05	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1533	3			N	-0-					10
*06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					10

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

01	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

01	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1594	3			N	-0-					75
02	1456	N	1416	-0-	-40	-0-	1416	3			N	-0-					75
03	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1550	3			N	-0-					75
04	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1519	3			N	-0-					75
05	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1563	3			N	-0-					75
06	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1483	3			N	-0-					75

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

01	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	3			N	-0-					28
02	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	3			N	-0-					28
03	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	3			N	-0-					28
04	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	3			N	-0-					28
05	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	3			N	-0-					28
*06	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	3			N	-0-					28

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

01	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	1881	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	220	-0-	-400	-0-	220	3			N	-0-					171
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	578	3	11	9	N	10					181
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	885	3	9	9	N	8					189
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	686	3	39	9	N	35	176	1			48
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	515	3	56	9	N	51					99
06	870	N	296	-0-	-574	-0-	237	3	59	9	N	54					153

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

01	2077	N	771	-0-	-1306	-0-	771	3			N	-0-					69
02	1344	N	735	-0-	-609	-0-	735	3			N	-0-					69
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					69
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					69
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					69
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					69

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

01	868	N	652	-0-	-216	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	784	N	578	-0-	-206	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	896	N	878	-0-	-18	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	990	N	901	-0-	-89	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

01	961	N	397	-0-	-564	-0-	397	3			N	-0-					15
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					15
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					15
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-	15	7			-0-
05	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	930	N	667	-0-	-263	-0-	667	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	930	N	765	-0-	-165	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	900	N	732	-0-	-168	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

01	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	896	N	869	-0-	-27	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	932	-0-	-88	-0-	932	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7471 X	6656	-0-	-815	-0-	6656	3		N	-0-			25
02	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	3		N	-0-			25
03	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	3		N	-0-			25
04	6450 X	6219	-0-	-231	-0-	6219	3		N	-0-			25
05	7564 X	6629	-0-	-935	-0-	6629	3		N	-0-			25
06	7320 X	6754	-0-	-566	-0-	6754	3		N	-0-			25

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

01	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3		N	-0-			-0-
02	2492 X	2474	-0-	-18	-0-	2474	3		N	-0-			-0-
03	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3		N	-0-			-0-
04	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3		N	-0-			-0-
05	2759 X	2658	-0-	-101	-0-	2658	3		N	-0-			-0-
06	2670 X	2573	-0-	-97	-0-	2573	3		N	-0-			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

01	14B2 EXT	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

01	14B2 EXT	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

01	14B2 EXT	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			7
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			7
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-			7
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			7
*05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-	71	7	-0-
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					10
02	252 N	157	-0-	-95	-0-	157	2			N	-0-					10
03	310 N	80	-0-	-230	-0-	80	2			N	-0-					10
04	300 N	67	-0-	-233	-0-	67	2			N	-0-					10
*05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-	71	7			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-

MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6327

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
MORRILL WELL #: 3 RRCID -> 200376 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3970 - 3994

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	67	1			57
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	41	1			45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	60	1			46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	41	1			55
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	42	1			54
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	41	1			54

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) //CONT.// 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
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	10314	-0-	10314	10314	10314	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	9816	-0-	9816	20130	9816	3	N	-0-			-0-
03	30690 X	10560	-0-	-20130	-0-	10560	3	N	-0-			-0-
04	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	3	N	-0-			-0-
05	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	3	N	-0-			-0-
*06	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	3	N	-0-			-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3	N	-0-			-0-
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-			-0-
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-			-0-
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3	N	-0-			-0-
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3	N	-0-			-0-
*06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	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
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-
05	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-
*06	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

01	4092	X	3332	-0-	-760	-0-	416	1	2828	2	N	-0-				-0-
							88	4								
02	3220	X	3114	-0-	-106	-0-	434	1	2599	2	N	-0-				-0-
							81	4								
03	3348	X	3135	-0-	-213	-0-	458	1	2601	2	N	-0-				-0-
							76	4								
04	3240	X	3156	-0-	-84	-0-	411	1	2665	2	N	-0-				-0-
							80	4								
05	3441	X	3107	-0-	-334	-0-	324	1	2706	2	N	-0-				-0-
							77	4								
*06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	377	1	2966	2	N	-0-				-0-
							71	4								

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

01	3658	X	3118	-0-	-540	-0-	390	1	2654	2	N	-0-				-0-
							74	4								
02	2996	X	2837	-0-	-159	-0-	396	1	2375	2	N	-0-				-0-
							66	4								
03	3441	X	3103	-0-	-338	-0-	454	1	2582	2	N	-0-				-0-
							67	4								
04	3330	X	3062	-0-	-268	-0-	400	1	2595	2	N	-0-				-0-
							67	4								
05	3441	X	3166	-0-	-275	-0-	331	1	2761	2	N	-0-				-0-
							74	4								
*06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	353	1	2767	2	N	-0-				-0-
							73	4								

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

01	2480	X	1833	-0-	-647	-0-	228	1	1553	2	N	-0-				-0-
							52	4								
02	1736	X	1553	-0-	-183	-0-	217	1	1298	2	N	-0-				-0-
							38	4								
03	1984	X	1557	-0-	-427	-0-	228	1	1295	2	N	-0-				-0-
							34	4								
04	1920	X	1561	-0-	-359	-0-	204	1	1324	2	N	-0-				-0-
							33	4								
05	1984	X	1444	-0-	-540	-0-	151	1	1256	2	N	-0-				-0-
							37	4								
06	1770	X	1554	-0-	-216	-0-	172	1	1347	2	N	-0-				-0-
							35	4								

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	3518	-0-	-853	-0-	436	1	2967	2	N	-0-					-0-
						115	4									
02	3556 X	3254	-0-	-302	-0-	451	1	2699	2	N	-0-					-0-
						104	4									
03	3999 X	3541	-0-	-458	-0-	514	1	2924	2	N	-0-					-0-
						103	4									
04	3870 X	3375	-0-	-495	-0-	438	1	2840	2	N	-0-					-0-
						97	4									
05	3999 X	3404	-0-	-595	-0-	353	1	2944	2	N	-0-					-0-
						107	4									
*06	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	429	1	3371	2	N	-0-					-0-
						103	4									

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

01	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	915	1	6221	2	N	-0-					-0-
						190	4									
02	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	935	1	5600	2	N	-0-					-0-
						167	4									
03	6851 X	5739	-0-	-1112	-0-	832	1	4733	2	N	-0-					-0-
						174	4									
04	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	910	1	5901	2	N	-0-					-0-
						183	4									
05	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	725	1	6055	2	N	-0-					-0-
						173	4									
*06	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	746	1	5861	2	N	-0-					-0-
						162	4									

ROLSTON WELL #: 801 RRCID -> 213949 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7058 - 7130

01	4805 X	3733	-0-	-1072	-0-	465	1	3160	2	N	-0-					-0-
						108	4									
02	4340 X	3317	-0-	-1023	-0-	460	1	2757	2	N	-0-					-0-
						100	4									
03	4805 X	3676	-0-	-1129	-0-	535	1	3042	2	N	-0-					-0-
						99	4									
04	4380 X	3615	-0-	-765	-0-	469	1	3043	2	N	-0-					-0-
						103	4									
05	3999 X	3869	-0-	-130	-0-	403	1	3363	2	N	-0-					-0-
						103	4									
*06	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	408	1	3203	2	N	-0-					-0-
						98	4									

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	56	1	382	2	N	-0-					-0-
							3	4									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	68	1	405	2	N	-0-					-0-
							3	4									
03	496	N	409	-0-	-87	-0-	61	1	345	2	N	-0-					-0-
							3	4									
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	55	1	355	2	N	-0-					-0-
							3	4									
05	527	N	381	-0-	-146	-0-	40	1	337	2	N	-0-					-0-
							4	4									
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	51	1	400	2	N	-0-					-0-
							3	4									

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

01	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	1192	1	8108	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	5224	-0-	-2616	-0-	747	1	4477	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	1081	-0-	-6669	-0-	162	1	919	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	6271	-0-	-2729	-0-	820	1	5321	2	N	-0-					-0-
							130	4									
05	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	1521	1	12694	2	N	-0-					-0-
							327	4									
06	9000	X	8648	-0-	-352	-0-	952	1	7475	2	N	-0-					-0-
							221	4									

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

01	8091	X	6920	-0-	-1171	-0-	855	1	5815	2	N	-0-					-0-
							250	4									
02	6692	X	6664	-0-	-28	-0-	921	1	5514	2	N	-0-					-0-
							229	4									
03	7409	X	6662	-0-	-747	-0-	963	1	5476	2	N	-0-					-0-
							223	4									
04	7170	X	6337	-0-	-833	-0-	815	1	5282	2	N	-0-					-0-
							240	4									
05	7378	X	6093	-0-	-1285	-0-	627	1	5234	2	N	-0-					-0-
							232	4									
06	7140	X	6830	-0-	-310	-0-	744	1	5843	2	N	-0-					-0-
							243	4									

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

01	3999	X	3304	-0-	-695	-0-	411	1	2796	2	N	-0-					-0-
							97	4									
02	3612	X	3022	-0-	-590	-0-	419	1	2509	2	N	-0-					-0-
							94	4									
03	3999	X	3127	-0-	-872	-0-	454	1	2582	2	N	-0-					-0-
							91	4									
04	3600	X	2991	-0-	-609	-0-	388	1	2513	2	N	-0-					-0-
							90	4									
05	3379	X	2963	-0-	-416	-0-	308	1	2566	2	N	-0-					-0-
							89	4									
06	3240	X	2799	-0-	-441	-0-	307	1	2409	2	N	-0-					-0-
							83	4									

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069 X	2723	-0-	-346	-0-	340	1	2316	2	N	-0-					-0-
						67	4									
02	2772 X	2109	-0-	-663	-0-	293	1	1754	2	N	-0-					-0-
						62	4									
03	2821 X	2081	-0-	-740	-0-	302	1	1713	2	N	-0-					-0-
						66	4									
04	2700 X	2261	-0-	-439	-0-	293	1	1902	2	N	-0-					-0-
						66	4									
05	2728 X	2457	-0-	-271	-0-	256	1	2135	2	N	-0-					-0-
						66	4									
06	2640 X	1875	-0-	-765	-0-	205	1	1612	2	N	-0-					-0-
						58	4									

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

01	4495 X	4017	-0-	-478	-0-	241	1	3776	2	N	-0-					-0-
02	4060 X	3448	-0-	-612	-0-	207	1	3241	2	N	-0-					-0-
03	4495 X	3722	-0-	-773	-0-	223	1	3499	2	N	-0-					-0-
04	4350 X	3680	-0-	-670	-0-	221	1	3459	2	N	-0-					-0-
05	4030 X	3784	-0-	-246	-0-	227	1	3557	2	N	-0-					-0-
06	3900 X	3136	-0-	-764	-0-	188	1	2948	2	N	-0-					-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	2	N	-0-					-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	N	-0-					-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	2	N	-0-					-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	N	-0-					-0-
05	496 N	452	-0-	-44	-0-	27	1	425	2	N	-0-					-0-
06	450 N	389	-0-	-61	-0-	23	1	366	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					18
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					18
06	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

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
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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 066892 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5372 - 6144

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
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	10					107
02	728	N	374	-0-	-354	-0-	374	2		Y	-0-					107
03	806	N	576	-0-	-230	-0-	573	2	3 9	Y	3					110
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		Y	-0-					110
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	4					114
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	6					120

GREEN BRANCH (5300) 36644 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 3 C RRCID -> 000262 COMPL. DATE 10/21/1952 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5313 - 5319

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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GREEN BRANCH (5500) 36644 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
SOUTH TEXAS SYNDICATE "G" WELL #: 10 RRCID -> 204616 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5440 - 5443

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
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	108	1	98 2	Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	12	1	6 2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 12 RRCID -> 135097 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6198

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 10 RRCID -> 125315 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6100 - 6135

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 11 RRCID -> 135148 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6131 - 6175

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 15 RRCID -> 140000 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 6136 - 6168

01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	26	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	29	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	31	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	27	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	30	1	30	2	Y	-0-					-0-
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	39	1	30	2	Y	-0-					-0-

GRISELDA (OLMOS 3518) 37058 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SAGE ENERGY COMPANY 743215
TEN F PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 257619 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3283 - 3288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	-0-	-0-	-5053	59789					N	109	180	1	3	8	221
02	4564	149	-0-	-4415	55374	28	1	121	9	N	110	160	1	3	8	168
03	5053	171	-0-	-4882	50492	28	1	143	9	N	130					298
04	4890	168	-0-	-4722	45770	28	1	140	9	N	127	175	1			250
*05	5053	173	-0-	-4880	40890	30	1	143	9	N	130	174	1	2	8	204
*06	4890	78	-0-	-4812	36078	16	1	62	9	N	56					260

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

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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

01	T. A.	186	-0-	186	3308	186	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3308					N	-0-					-0-
03	T. A.	2	-0-	2	3310	2	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3310					N	-0-					-0-
05	T. A.	289	-0-	289	3599	289	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	320	-0-	320	3919	320	2			N	-0-					-0-

MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
BOWERMASTER "46" WELL #: 4 RRCID -> 201414 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 4555 - 6418

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

01	1767 X	1607	-0-	-160	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1596 X	1475	-0-	-121	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	1705 X	1552	-0-	-153	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	1560 X	1475	-0-	-85	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
05	1643 X	1550	-0-	-93	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1590 X	1484	-0-	-106	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

01	2666 X	2350	-0-	-316	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
02	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
03	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
04	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	2496	-0-	-697	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2258	-0-	-832	-0-	2258	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-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

01	155 X	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	140 X	112	-0-	-28	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	124 X	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120 X	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*06	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

LORETTA WELL #: 1901 RRCID -> 232904 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2098 - 2118

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

01	2108 X	871	-0-	-1237	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	1120 X	964	-0-	-156	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
04	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
05	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
*06	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

01	3255 X	2668	-0-	-587	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
02	2940 X	2196	-0-	-744	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2204	-0-	-772	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2220	-0-	-660	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	1920	-0-	-963	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
06	2580 X	2046	-0-	-534	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

01	4030 X	3256	-0-	-774	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	3612 X	2735	-0-	-877	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
03	3720 X	2641	-0-	-1079	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	2943	-0-	-657	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
05	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2939	-0-	-211	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

01	DLQ G-10	6913	-0-	6913	6913	6913	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	7856	-0-	7856	14769	7856	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	8731	-0-	8731	23500	8731	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	7788	-0-	7788	31288	7788	2			N	-0-					-0-
05	37173 X	5885	-0-	-31288	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
*06	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
02	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
*06	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

01	1426	X	1130	-0-	-296	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	1019	-0-	-213	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	1250	-0-	-21	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
05	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
*06	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

01	2697	X	2268	-0-	-429	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2040	-0-	-312	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2145	-0-	-273	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	393	-0-	-1827	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1812	-0-	-482	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
*06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3256	-0-	-619	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2695	-0-	-1055	-0-	2695	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

*01	30721	X	5126	-0-	-25595	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
*02	27748	X	4963	-0-	-22785	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
*03	30721	X	4682	-0-	-26039	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
*04	29730	X	4076	-0-	-25654	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
*05	30721	X	3846	-0-	-26875	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
*06	29730	X	3327	-0-	-26403	-0-	3327	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

01	T. A.		1211	-0-	1211	28450	1211	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1081	-0-	1081	29531	1081	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		2023	-0-	2023	31554	2023	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		1649	-0-	1649	33203	1649	2			N	-0-					-0-
*05	34722	X	1519	-0-	-33203	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
*06	7800	X	1342	-0-	-6458	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 269193 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
*07	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*08	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (1200) 37995 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
H. B. INTEREST WELL #: 1 RRCID -> 201018 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 952 - 955

01	2790	#	2039	-0-	-751	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
02	2520	#	1639	-0-	-881	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
03	2790	#	1177	-0-	-1613	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	2580	#	829	-0-	-1751	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	2325	#	390	-0-	-1935	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	1980	#	102	-0-	-1878	-0-	102	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

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906 #	1837	-0-	-2069	-0-	1718	2	119	9	N	108	196	1			168
02	3528 #	2988	-0-	-540	-0-	2878	2	110	9	N	100					268
03	3379 #	2478	-0-	-901	-0-	2364	2	114	9	N	104	193	1			179
04	3797 R	3797	-0-	-0-	-0-	3717	2	80	9	N	73					252
05	3596 #	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					252
06	3210 #	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					252

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

01	15333	15333	-0-	-0-	-0-	15222	2	111	9	N	101					336
02	11564	11206	-0-	-358	-0-	11153	2	53	9	N	48	189	1			195
03	12090 #	10007	-0-	-2083	-0-	9954	2	53	9	N	48					243
04	13839	13839	-0-	-0-	-0-	13755	2	84	9	N	76	196	1			123
05	12803	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					123
06	12390	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT					123

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

01	2418 #	1096	-0-	-1322	-0-	1084	2	12	9	N	11					170
02	1204 #	915	-0-	-289	-0-	905	2	10	9	N	9					179
03	1891 #	858	-0-	-1033	-0-	851	2	7	9	N	6					185
04	1830 #	495	-0-	-1335	-0-	494	2	1	9	N	1					186
05	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					186
06	1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					186

R2 GROUP, LLC 945625
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROMA OIL AND GAS, INC. 726900
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

01	12966 X	12966	-0-	-0-	-0-	2635	1	8629	2	N	1547	1462	1	2	8	519
						1702	9									
02	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	2380	1	6433	2	N	1369	1430	1			458
						1506	9									
03	13429 X	13429	-0-	-0-	-0-	2953	1	8423	2	N	1866	1978	1	6	8	340
						2053	9									
04	12600 X	11686	-0-	-914 B	-0-	2376	1	7773	2	N	1397	1090	1	2	8	645
						1537	9									
05	13020 X	12165	-0-	-855 B	-0-	3889	1	6865	2	N	1283	1244	1			684
						1411	9									
*06	15975 X	15975	-0-	-0- B	-0-	2468	1	12231	2	N	1160	1359	1			485
						1276	9									

VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

01	16833 X	9044	-0-	-7789	-0-	7977	2	1067	9	Y	970	1030	1	6	8	198
02	15204 X	6578	-0-	-8626	-0-	5771	2	807	9	Y	734	749	1			183
03	16833 X	7667	-0-	-9166	-0-	6647	2	1020	9	Y	927	859	1	1	8	250
04	10980 X	7747	-0-	-3233 B	-0-	6770	2	977	9	Y	888	918	1	3	8	217
05	9207 X	7571	-0-	-1636 B	-0-	465	1	5963	2	Y	842	808	1			251
						217	4	926	9							
06	8760 X	5372	-0-	-3388 B	-0-	4516	2	151	4	Y	641	521	1			371
						705	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16833	X	13680	-0-	-3153	-0-	12483	2	1197	9	Y	1088	1169	1	3	8	225
02	15204	X	10541	-0-	-4663	-0-	9398	2	1143	9	Y	1039	1016	1			248
03	16833	X	12426	-0-	-4407	-0-	11324	2	1102	9	Y	1002	967	1	1	8	282
04	13770	X	10172	-0-	-3598 B	-0-	9343	2	829	9	Y	754	836	1	2	8	198
05	14229	X	10062	-0-	-4167 B	-0-	465	1	8699	2	Y	619	624	1			193
							217	4	681	9							
06	13230	X	7365	-0-	-5865 B	-0-	6722	2	151	4	Y	447	375	1			265
							492	9									

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

*11	T. A.		48239	-0-	48239	48239	13642	2	22282	4	Y	11195	10217	1			978
							12315	9									
*12	T. A.		53590	-0-	53590	101829	40597	2	12993	9	Y	11812	12193	1			597
*01	155265	X	53436	-0-	-101829	-0-	43460	2	9976	9	Y	9069	9095	1			571
*02	49548	X	49548	-0-	-0-	-0-	43069	2	6479	9	Y	5890	6141	1			320
*03	54622	X	47111	-0-	-7511	-0-	37654	2	3081	4	Y	5796	6075	1			41
							6376	9									
*04	52860	X	42588	-0-	-10272 B	-0-	2981	1	35304	2	Y	3912	3105	1	2	8	846
							4303	9									
*05	57916	X	57916	-0-	-0- B	-0-	3554	1	50013	2	Y	3954	3908	1			892
							4349	9									
*06	52860	X	47939	-0-	-4921 B	-0-	3640	1	40401	2	Y	3544	3766	1			670
							3898	9									

PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

*11	T. A.		53819	-0-	53819	53819	15477	2	24773	4	Y	12335	11258	1			1077
							13569	9									
*12	T. A.		54609	-0-	54609	108428	42139	2	12470	9	Y	11336	11833	1			580
*01	168000	X	59572	-0-	-108428	-0-	47001	2	12571	9	Y	11428	11299	1			709
*02	57620	X	57620	-0-	-0-	-0-	49588	2	8032	9	Y	7302	7614	1			397
*03	59520	X	58902	-0-	-618	-0-	45911	2	3756	4	Y	8395	8733	1			59
							9235	9									
*04	57600	X	30389	-0-	-27211 B	-0-	3635	1	19767	2	Y	6352	5039	1	1	8	1371
							6987	9									
*05	59520	X	19932	-0-	-39588 B	-0-	909	1	12787	2	Y	5669	5732	1			1308
							6236	9									
*06	57600	X	14418	-0-	-43182 B	-0-	823	1	9133	2	Y	4056	4552	1	1	8	811
							4462	9									

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

01	5518	X	3849	-0-	-1669	-0-	3659	2	190	9	Y	173	205	1			127
02	4256	X	3136	-0-	-1120	-0-	2894	2	242	9	Y	220	198	1			149
03	5549	X	3430	-0-	-2119	-0-	3207	2	223	9	Y	203	157	1			195
04	5370	X	3499	-0-	-1871 B	-0-	3327	2	172	9	Y	156	195	1			156
05	5549	X	3056	-0-	-2493 B	-0-	2876	2	180	9	Y	164	195	1			125
06	3720	X	3128	-0-	-592 B	-0-	3042	2	86	9	Y	78	136	1			67

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
01	29047	X	21041	-0-	-8006	-0-	20768	2	273	9	Y	248	305	1			197
02	24360	X	16234	-0-	-8126	-0-	15820	2	414	9	Y	376	320	1			253
03	26133	X	19364	-0-	-6769	-0-	18955	2	409	9	Y	372	274	1			351
04	25290	X	19513	-0-	-5777 B	-0-	19184	2	329	9	Y	299	364	1			286
05	26133	X	16870	-0-	-9263 B	-0-	16481	2	389	9	Y	354	380	1			260
06	20370	X	17854	-0-	-2516 B	-0-	17576	2	278	9	Y	253	333	1			180

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

01	15562	X	14594	-0-	-968	-0-	14594	2			N	-0-					92
02	14056	X	12848	-0-	-1208	-0-	12848	2			N	-0-					92
03	15562	X	13674	-0-	-1888	-0-	13674	2			N	-0-					92
04	15000	X	13001	-0-	-1999 B	-0-	13001	1			N	-0-					92
05	15004	X	13080	-0-	-1924 B	-0-	13080	2			N	-0-					92
06	14130	X	12394	-0-	-1736 B	-0-	12394	2			N	-0-					92

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

07	33263	X	26307	-0-	-6956	-0-	26307	2			N	-0-					168
08	33263	X	24574	-0-	-8689	-0-	24574	2			N	-0-					168
09	32190	X	22447	-0-	-9743	-0-	22447	2			N	-0-					168
10	33263	X	21230	-0-	-12033	-0-	21230	2			N	-0-					168
11	32190	X	20502	-0-	-11688	-0-	20502	2			N	-0-					168
12	33263	X	20282	-0-	-12981	-0-	20282	2			N	-0-					168
01	33263	X	19466	-0-	-13797	-0-	19466	2			N	-0-					168
02	30044	X	16819	-0-	-13225	-0-	16819	2			N	-0-					168
03	33263	X	17862	-0-	-15401	-0-	17862	2			N	-0-					168
04	32190	X	16545	-0-	-15645 B	-0-	16545	2			N	-0-					168
*05	33263	X	16940	-0-	-16323 B	-0-	16940	2			N	-0-					168
06	32190	X	15764	-0-	-16426 B	-0-	15764	2			N	-0-					168

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

01	37665	X	33258	-0-	-4407	-0-	33258	2			N	-0-					124
02	36783	X	36783	-0-	-0-	-0-	36783	2			N	-0-					124
03	37665	X	30802	-0-	-6863	-0-	30802	2			N	-0-					124
04	35220	X	28524	-0-	-6696 B	-0-	28524	2			N	-0-					124
05	40114	X	31270	-0-	-8844 B	-0-	31270	2			N	-0-					124
06	38820	X	26642	-0-	-12178 B	-0-	26642	2			N	-0-					124

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

01	0	W	48643	-0-	48643	1218802	48643	2			N	-0-					144
02	0	W	39520	-0-	39520	1258322	39520	2			N	-0-					144
03	0	W	42977	-0-	42977	1301299	42977	2			N	-0-					144
*04	1338462	X	37163	-0-	-1301299 B	-0-	37163	2			N	-0-					144
*05	49383	X	42842	-0-	-6541 B	-0-	42842	2			N	-0-					144
*06	47070	X	36714	-0-	-10356 B	-0-	36714	2			N	-0-					144

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		397671	-0-	397671	397671	397671	2			N	-0-					-0-
08	0		192920	-0-	192920	590591	192920	2			N	-0-					-0-
09	0		119355	-0-	119355	709946	119355	2			N	-0-					-0-
10	0	W	134564	-0-	134564	844510	134564	2			N	-0-					-0-
11	0	W	94251	-0-	94251	938761	94251	2			N	-0-					-0-
12	0	W	113000	-0-	113000	1051761	335	1	112665	2	N	-0-					-0-
01	0	W	114906	-0-	114906	1166667	2546	1	112360	2	N	-0-					-0-
02	0	W	90994	-0-	90994	1257661	2405	1	88589	2	N	-0-					-0-
03	0	W	97920	-0-	97920	1355581	2306	1	95614	2	N	-0-					-0-
04	0	W	89101	-0-	89101 B	1444682	3231	1	85870	2	N	-0-					-0-
05	0	W	86690	-0-	86690 B	1531372	2069	1	84621	2	N	-0-					-0-
06	0	W	73828	-0-	73828 B	1605200	1068	1	72760	2	N	-0-					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9366 PERF. N/A

01	178157	X	149735	-0-	-28422	-0-	149735	3			N	-0-					-0-
02	160916	X	132109	-0-	-28807	-0-	132109	3			N	-0-					-0-
03	178157	X	141871	-0-	-36286	-0-	141871	3			N	-0-					-0-
04	172410	X	132185	-0-	-40225 B	-0-	132185	3			N	-0-					-0-
05	178157	X	133695	-0-	-44462 B	-0-	133695	3			N	-0-					-0-
06	172410	X	142996	-0-	-29414 B	-0-	142996	3			N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY 486543
BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

01	13299	X	10256	-0-	-3043	-0-	1913	1	8343	2	N	-0-					-0-
02	12012	X	11017	-0-	-995	-0-	2295	1	8722	2	N	-0-					-0-
03	13113	X	11089	-0-	-2024	-0-	414	1	10675	2	N	-0-					-0-
04	12690	X	12541	-0-	-149 B	-0-	323	1	12218	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	9930	-0-	-2253 B	-0-	263	1	9667	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	9827	-0-	-1963 B	-0-	222	1	9605	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

01	17329	X	12588	-0-	-4741	-0-	198	1	12390	2	N	-0-					-0-
02	14784	X	11594	-0-	-3190	-0-	157	1	11437	2	N	-0-					-0-
03	19530	X	15041	-0-	-4489	-0-	319	1	14722	2	N	-0-					-0-
04	18900	X	14160	-0-	-4740 B	-0-	565	1	13595	2	N	-0-					-0-
05	14691	X	14691	-0-	-0- B	-0-	443	1	14248	2	N	-0-					-0-
06	14550	X	11592	-0-	-2958 B	-0-	331	1	11261	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

01	9424	X	6926	-0-	-2498	-0-	1329	1	5597	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7806	-0-	-706	-0-	1649	1	6157	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8697	-0-	-262	-0-	329	1	8368	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	5177	-0-	-3493 B	-0-	135	1	5042	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	5650	-0-	-2999 B	-0-	150	1	5500	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	5127	-0-	-3303 B	-0-	116	1	5011	2	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

01	17329	X	13635	-0-	-3694	-0-	413	1	13222	2	N	-0-					-0-
02	16884	X	11786	-0-	-5098	-0-	471	1	11315	2	N	-0-					-0-
03	18073	X	12980	-0-	-5093	-0-	278	1	12702	2	N	-0-					-0-
04	15300	X	12620	-0-	-2680 B	-0-	144	1	12476	2	N	-0-					-0-
05	14415	X	12229	-0-	-2186 B	-0-	379	1	11850	2	N	-0-					-0-
06	13200	X	9569	-0-	-3631 B	-0-	115	1	9454	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA VELA BENAVIDES 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
01	12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	2371	1	10390	2	N	-0-			-0-
02	10920 X	9854	-0-	-1066	-0-	1961	1	7893	2	N	-0-			-0-
03	13454 X	12303	-0-	-1151	-0-	444	1	11859	2	N	-0-			-0-
04	13020 X	7463	-0-	-5557 B	-0-	189	1	7274	2	N	-0-			-0-
05	12772 X	9272	-0-	-3500 B	-0-	243	1	9029	2	N	-0-			-0-
06	12360 X	7333	-0-	-5027 B	-0-	243	1	7090	2	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

01	41478 X	24354	-0-	-17124	-0-	1648	1	22706	2	N	-0-			-0-
02	37464 X	18793	-0-	-18671	-0-	4674	1	14119	2	N	-0-			-0-
03	41478 X	22189	-0-	-19289	-0-	1607	1	20582	2	N	-0-			-0-
04	40140 X	21982	-0-	-18158 B	-0-	253	1	21729	2	N	-0-			-0-
05	24366 X	21545	-0-	-2821 B	-0-	202	1	21343	2	N	-0-			-0-
06	23580 X	13489	-0-	-10091 B	-0-	171	1	13318	2	N	-0-			-0-

ST OF TX-LA CRUZ TRES LAND, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

01	10447 X	8410	-0-	-2037	-0-	76	1	8334	2	N	-0-			-0-
02	8792 X	6256	-0-	-2536	-0-	59	1	6197	2	N	-0-			-0-
03	11408 X	8735	-0-	-2673	-0-	269	1	8466	2	N	-0-			-0-
04	11040 X	9680	-0-	-1360 B	-0-	552	1	9128	2	N	-0-			-0-
05	8401 X	7102	-0-	-1299 B	-0-	197	1	6905	2	N	-0-			-0-
06	8460 X	6486	-0-	-1974 B	-0-	367	1	6119	2	N	-0-			-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12720 - 16482

01	16740 X	10925	-0-	-5815	-0-	592	1	10333	2	N	-0-			-0-
02	14756 X	10616	-0-	-4140	-0-	681	1	9935	2	N	-0-			-0-
03	17440 X	17440	-0-	-0-	-0-	206	1	17234	2	N	-0-			-0-
04	14550 X	13011	-0-	-1539 B	-0-	144	1	12867	2	N	-0-			-0-
05	15035 X	14597	-0-	-438 B	-0-	308	1	14289	2	N	-0-			-0-
06	16890 X	9481	-0-	-7409 B	-0-	110	1	9371	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS - BOB PECK WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

01	17236 X	14371	-0-	-2865	-0-	248	1	14123	2	N	-0-			-0-
02	15344 X	12726	-0-	-2618	-0-	143	1	12583	2	N	-0-			-0-
03	15965 X	14325	-0-	-1640	-0-	137	1	14188	2	N	-0-			-0-
04	15450 X	12967	-0-	-2483 B	-0-	93	1	12874	2	N	-0-			-0-
05	14880 X	13104	-0-	-1776 B	-0-	14	1	13090	2	N	-0-			-0-
06	13920 X	10872	-0-	-3048 B	-0-	93	1	10779	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS - A.E. PUIG WELL #: 1H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

01	20615 X	18640	-0-	-1975	-0-	151	1	18489	2	N	-0-			-0-
02	18620 X	16072	-0-	-2548	-0-	240	1	15832	2	N	-0-			-0-
03	25017 X	17147	-0-	-7870	-0-	175	1	16972	2	N	-0-			-0-
04	24210 X	20009	-0-	-4201 B	-0-	266	1	19743	2	N	-0-			-0-
05	18972 X	15502	-0-	-3470 B	-0-	146	1	15356	2	N	-0-			-0-
06	18030 X	14792	-0-	-3238 B	-0-	160	1	14632	2	N	-0-			-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	24304 X	19380	-0-	-4924	-0-	176	1	19204	2	N	-0-			-0-
02	20412 X	18574	-0-	-1838	-0-	274	1	18300	2	N	-0-			-0-
03	24614 X	20060	-0-	-4554	-0-	300	1	19760	2	N	-0-			-0-
04	23820 X	22698	-0-	-1122 B	-0-	258	1	22440	2	N	-0-			-0-
05	22483 X	22483	-0-	-0- B	-0-	249	1	22234	2	N	-0-			-0-
06	19890 X	17717	-0-	-2173 B	-0-	240	1	17477	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ST OF TX PRIETO SAN JUAN GU WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25792 X	23228	-0-	-2564	-0-	296	1	22932	2	N	-0-			-0-
02	21700 X	19128	-0-	-2572	-0-	311	1	18817	2	N	-0-			-0-
03	27621 X	18928	-0-	-8693	-0-	162	1	18766	2	N	-0-			-0-
04	26730 X	25005	-0-	-1725 B	-0-	421	1	24584	2	N	-0-			-0-
05	23219 X	22001	-0-	-1218 B	-0-	402	1	21599	2	N	-0-			-0-
06	22470 X	16990	-0-	-5480 B	-0-	203	1	16787	2	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

01	21080 X	19242	-0-	-1838	-0-	3607	1	15635	2	N	-0-			-0-
02	18984 X	15331	-0-	-3653	-0-	3192	1	12139	2	N	-0-			-0-
03	21762 X	18770	-0-	-2992	-0-	713	1	18057	2	N	-0-			-0-
04	21060 X	12389	-0-	-8671 B	-0-	311	1	12078	2	N	-0-			-0-
05	19251 X	13764	-0-	-5487 B	-0-	365	1	13399	2	N	-0-			-0-
06	18630 X	12675	-0-	-5955 B	-0-	287	1	12388	2	N	-0-			-0-

PUIG GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

01	19034 X	14428	-0-	-4606	-0-	520	1	13908	2	N	-0-			-0-
02	16156 X	13671	-0-	-2485	-0-	473	1	13198	2	N	-0-			-0-
03	17980 X	14409	-0-	-3571	-0-	1050	1	13359	2	N	-0-			-0-
04	17400 X	12866	-0-	-4534 B	-0-	885	1	11981	2	N	-0-			-0-
05	15407 X	13132	-0-	-2275 B	-0-	121	1	13011	2	N	-0-			-0-
06	14640 X	9359	-0-	-5281 B	-0-	112	1	9247	2	N	-0-			-0-

L.F. PUIG III GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

01	17980 X	13057	-0-	-4923	-0-	679	1	12378	2	N	-0-			-0-
02	15176 X	14499	-0-	-677	-0-	136	1	14363	2	N	-0-			-0-
03	17825 X	17656	-0-	-169	-0-	1167	1	16489	2	N	-0-			-0-
04	17250 X	15167	-0-	-2083 B	-0-	893	1	14274	2	N	-0-			-0-
05	16058 X	13792	-0-	-2266 B	-0-	849	1	12943	2	N	-0-			-0-
06	17100 X	12678	-0-	-4422 B	-0-	897	1	11781	2	N	-0-			-0-

PUIG WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

01	9424 X	8335	-0-	-1089	-0-	300	1	8035	2	N	-0-			-0-
02	7952 X	7488	-0-	-464	-0-	258	1	7230	2	N	-0-			-0-
03	11191 X	7899	-0-	-3292	-0-	575	1	7324	2	N	-0-			-0-
04	10830 X	7006	-0-	-3824 B	-0-	481	1	6525	2	N	-0-			-0-
05	8339 X	6199	-0-	-2140 B	-0-	57	1	6142	2	N	-0-			-0-
06	8070 X	6167	-0-	-1903 B	-0-	74	1	6093	2	N	-0-			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

01	13981 X	11999	-0-	-1982	-0-	700	1	11299	2	N	-0-			-0-
02	11564 X	9425	-0-	-2139	-0-	755	1	8670	2	N	-0-			-0-
03	14136 X	9313	-0-	-4823	-0-	80	1	9233	2	N	-0-			-0-
04	13680 X	10801	-0-	-2879 B	-0-	124	1	10677	2	N	-0-			-0-
05	11997 X	9786	-0-	-2211 B	-0-	90	1	9696	2	N	-0-			-0-
06	11610 X	7183	-0-	-4427 B	-0-	86	1	7097	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS - PRIETO SAN JUAN WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

01	0 W	30744	-0-	30744	30744	393	1	30351	2	N	-0-			-0-
02	0 W	25333	-0-	25333	56077	412	1	24921	2	N	-0-			-0-
03	0 W	23585	-0-	23585	79662	202	1	23383	2	N	-0-			-0-
04	116491 X	36829	-0-	-79662 B	-0-	622	1	36207	2	N	-0-			-0-
05	32149 X	32149	-0-	-0- B	-0-	590	1	31559	2	N	-0-			-0-
06	29760 X	25820	-0-	-3940 B	-0-	309	1	25511	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
PUIG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	10554	-0-	10554	10554	380	1	10174	2	N	-0-			-0-
02	0	W	9030	-0-	9030	19584	312	1	8718	2	N	-0-			-0-
03	0	W	9765	-0-	9765	29349	711	1	9054	2	N	-0-			-0-
04	38423	X	9074	-0-	-29349 B	-0-	623	1	8451	2	N	-0-			-0-
05	11067	X	9951	-0-	-1116 B	-0-	91	1	9860	2	N	-0-			-0-
06	10200	X	8950	-0-	-1250 B	-0-	107	1	8843	2	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

01	141763	X	20994	-0-	-120769	-0-	179	1	20815	2	N	-0-			-0-
02	128044	X	15386	-0-	-112658	-0-	218	1	15168	2	N	-0-			-0-
03	141763	X	15958	-0-	-125805	-0-	705	1	15253	2	N	-0-			-0-
04	24300	X	14758	-0-	-9542 B	-0-	267	1	14491	2	N	-0-			-0-
05	20987	X	12611	-0-	-8376 B	-0-	271	1	12340	2	N	-0-			-0-
06	20310	X	14424	-0-	-5886 B	-0-	163	1	14261	2	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

01	174034	X	6546	-0-	-167488	-0-	198	1	6348	2	N	-0-			-0-
02	157192	X	13704	-0-	-143488	-0-	546	1	13158	2	N	-0-			-0-
03	174034	X	12589	-0-	-161445	-0-	269	1	12320	2	N	-0-			-0-
04	13200	X	10868	-0-	-2332 B	-0-	124	1	10744	2	N	-0-			-0-
05	15159	X	9754	-0-	-5405 B	-0-	299	1	9455	2	N	-0-			-0-
06	14670	X	7595	-0-	-7075 B	-0-	91	1	7504	2	N	-0-			-0-

L.F. PUIG III GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

01	166811	X	15374	-0-	-151437	-0-	797	1	14577	2	N	-0-			-0-
02	150668	X	13279	-0-	-137389	-0-	124	1	13155	2	N	-0-			-0-
03	166811	X	14816	-0-	-151995	-0-	978	1	13838	2	N	-0-			-0-
04	18990	X	16446	-0-	-2544 B	-0-	967	1	15479	2	N	-0-			-0-
05	16244	X	15887	-0-	-357 B	-0-	974	1	14913	2	N	-0-			-0-
06	14880	X	11928	-0-	-2952 B	-0-	844	1	11084	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

01	129208	X	21918	-0-	-107290	-0-	344	1	21574	2	N	-0-			-0-
02	116704	X	19286	-0-	-97418	-0-	262	1	19024	2	N	-0-			-0-
03	129208	X	20967	-0-	-108241	-0-	445	1	20522	2	N	-0-			-0-
04	125040	X	19926	-0-	-105114 B	-0-	794	1	19132	2	N	-0-			-0-
05	24521	X	19663	-0-	-4858 B	-0-	594	1	19069	2	N	-0-			-0-
06	21210	X	15396	-0-	-5814 B	-0-	439	1	14957	2	N	-0-			-0-

GEORGE NEEL WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

01	73935	X	17541	-0-	-56394	-0-	202	1	17339	2	N	-0-			-0-
02	66780	X	15576	-0-	-51204	-0-	367	1	15209	2	N	-0-			-0-
03	73935	X	15277	-0-	-58658	-0-	205	1	15072	2	N	-0-			-0-
04	71550	X	15985	-0-	-55565 B	-0-	182	1	15803	2	N	-0-			-0-
05	17546	X	13911	-0-	-3635 B	-0-	301	1	13610	2	N	-0-			-0-
06	16980	X	15114	-0-	-1866 B	-0-	310	1	14804	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS-PUIG BROS. CORP. WELL #: 2H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

01	65441	X	8509	-0-	-56932	-0-	112	1	8397	2	N	-0-			-0-
02	59108	X	7551	-0-	-51557	-0-	254	1	7297	2	N	-0-			-0-
03	65441	X	7272	-0-	-58169	-0-	128	1	7144	2	N	-0-			-0-
04	63330	X	6858	-0-	-56472 B	-0-	227	1	6631	2	N	-0-			-0-
05	65441	X	6283	-0-	-59158 B	-0-	130	1	6153	2	N	-0-			-0-
06	8220	X	5422	-0-	-2798 B	-0-	372	1	5050	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
SOT - LA CRUZ TRES LAND,LTD. GU WELL #: 2H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	130665 X	7206	-0-	-123459	-0-	65	1	7141	2	N	-0-			-0-
02	118020 X	5539	-0-	-112481	-0-	52	1	5487	2	N	-0-			-0-
03	130665 X	12381	-0-	-118284	-0-	382	1	11999	2	N	-0-			-0-
04	126450 X	11305	-0-	-115145 B	-0-	646	1	10659	2	N	-0-			-0-
05	130665 X	9121	-0-	-121544 B	-0-	253	1	8868	2	N	-0-			-0-
*06	8312 X	8312	-0-	-0- B	-0-	470	1	7842	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS PUIG BROS. CORP. WELL #: 1H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

01	155992 X	31160	-0-	-124832	-0-	413	1	30747	2	N	-0-			-0-
02	140896 X	24927	-0-	-115969	-0-	840	1	24087	2	N	-0-			-0-
03	155992 X	26305	-0-	-129687	-0-	465	1	25840	2	N	-0-			-0-
04	150960 X	23923	-0-	-127037 B	-0-	791	1	23132	2	N	-0-			-0-
05	155992 X	22700	-0-	-133292 B	-0-	472	1	22228	2	N	-0-			-0-
*06	18294 X	18294	-0-	-0- B	-0-	1255	1	17039	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

01	267530 X	56828	-0-	-210702	-0-	894	1	55934	2	N	-0-			-0-
02	241640 X	48678	-0-	-192962	-0-	661	1	48017	2	N	-0-			-0-
03	267530 X	50980	-0-	-216550	-0-	1083	1	49897	2	N	-0-			-0-
04	258900 X	47331	-0-	-211569 B	-0-	1886	1	45445	2	N	-0-			-0-
05	267530 X	47837	-0-	-219693 B	-0-	1445	1	46392	2	N	-0-			-0-
*06	33685 X	33685	-0-	-0- B	-0-	962	1	32723	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS - MANN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

01	26846 X	9427	-0-	-17419	-0-	436	1	8991	2	N	-0-			-0-
02	24248 X	7479	-0-	-16769	-0-	266	1	7213	2	N	-0-			-0-
03	26846 X	7742	-0-	-19104	-0-	103	1	7639	2	N	-0-			-0-
04	25980 X	7052	-0-	-18928 B	-0-	94	1	6958	2	N	-0-			-0-
05	26846 X	7492	-0-	-19354 B	-0-	500	1	6992	2	N	-0-			-0-
06	25980 X	6016	-0-	-19964 B	-0-	373	1	5643	2	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10689 PERF. 8470 - 15593

*08	T. A.	20807	-0-	20807	732705	20807	2			N	-0-			-0-
*09	T. A.	18479	-0-	18479	751184	18479	2			N	-0-			-0-
*10	T. A.	18941	-0-	18941	770125	18941	2			N	-0-			-0-
*11	T. A.	17366	-0-	17366	787491	17366	2			N	-0-			-0-
*12	T. A.	17388	-0-	17388	804879	17388	2			N	-0-			-0-
*01	T. A.	16770	-0-	16770	821649	16770	2			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	821649					N	-0-			-0-
03	T. A.	15203	-0-	15203	836852	145	1	15058	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	14020	-0-	14020 B	850872	194	1	13826	2	N	-0-			-0-
05	T. A.	14554	-0-	14554 B	865426	145	1	14409	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	12013	-0-	12013 B	877439	141	1	11872	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208 X	3750	-0-	-1458	-0-	275	1	3414	2	N	55					133
						61	9									
02	4704 X	960	-0-	-3744	-0-	46	1	913	2	N	1	105	1			29
						1	9									
03	4681 X	2124	-0-	-2557	-0-	124	1	1966	2	N	31					60
						34	9									
04	4362 X	4362	-0-	-0- B	-0-	253	1	4052	2	N	52	83	1			29
						57	9									
05	3751 X	2499	-0-	-1252 B	-0-	151	1	2284	2	N	58					87
						64	9									
06	3630 X	3092	-0-	-538 B	-0-	232	1	2827	2	N	30					117
						33	9									

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

01	12896 X	11590	-0-	-1306	-0-	309	1	11281	2	N	-0-					13
02	11200 X	10105	-0-	-1095	-0-	259	1	9844	2	N	2	2	8			13
						2	9									
03	12400 X	11418	-0-	-982	-0-	337	1	11080	2	N	1	1	8			13
						1	9									
04	11640 X	9578	-0-	-2062 B	-0-	262	1	9309	2	N	6	1	8			18
						7	9									
05	11594 X	10215	-0-	-1379 B	-0-	244	1	9965	2	N	5	1	8			22
						6	9									
06	11220 X	7017	-0-	-4203 B	-0-	180	1	6837	2	N	-0-	22	1			-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

01	29388 X	18849	-0-	-10539	-0-	18849	2			N	-0-					-0-
02	26544 X	17414	-0-	-9130	-0-	17414	2			N	-0-					-0-
03	29388 X	21917	-0-	-7471	-0-	21917	2			N	-0-					-0-
04	25080 X	23477	-0-	-1603 B	-0-	23477	2			N	-0-					-0-
05	20987 X	18489	-0-	-2498 B	-0-	18488	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	21210 X	18382	-0-	-2828 B	-0-	18382	2			N	-0-					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	292	-0-	-328	-0-	19	1	273	2	N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	310	N	118	-0-	-192	-0-	4	1	114	2	N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	20	1	304	2	N	-0-					-0-
*06	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	31	1	187	2	N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

01	17794	X	14188	-0-	-3606	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	12404	-0-	-3668	-0-	12402	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	16399	X	14577	-0-	-1822	-0-	14577	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	11719	-0-	-3221 B	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	12859	-0-	-1773 B	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	12375	-0-	-1725 B	-0-	12375	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

01	13113	X	7365	-0-	-5748	-0-	480	1	6823	2	N	56	119	1			75
							62	9									
02	10248	X	7129	-0-	-3119	-0-	296	1	6749	2	N	76	111	1			40
							84	9									
03	11346	X	7739	-0-	-3607	-0-	230	1	7487	2	N	20					60
							22	9									
04	9810	X	2998	-0-	-6812 B	-0-	2970	2	28	9	N	25	47	1			38
05	7905	X	5492	-0-	-2413 B	-0-	344	1	5112	2	N	33					71
							36	9									
06	7650	X	7406	-0-	-244 B	-0-	1049	1	6285	2	N	65					136
							72	9									

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

01	24273	X	15915	-0-	-8358	-0-	15915	2			N	-0-					-0-
02	21924	X	16422	-0-	-5502	-0-	16420	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	22599	X	19219	-0-	-3380	-0-	19219	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	18493	-0-	-857 B	-0-	18493	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	17207	-0-	-990 B	-0-	17206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	18600	X	16760	-0-	-1840 B	-0-	16760	2			N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

01	29018	X	29018	-0-	-0-	-0-	29018	2			N	-0-					-0-
02	23912	X	21131	-0-	-2781	-0-	21131	2			N	-0-					-0-
03	26474	X	21669	-0-	-4805	-0-	21669	2			N	-0-					-0-
04	28080	X	19055	-0-	-9025 B	-0-	132	1	18923	2	N	-0-					-0-
05	29016	X	18543	-0-	-10473 B	-0-	3697	1	14845	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	28080	X	18327	-0-	-9753 B	-0-	3512	1	14815	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14942 X	13327	-0-	-1615	-0-	249	1	13078	2	Y	-0-					-0-
02	13188 X	11735	-0-	-1453	-0-	183	1	11551	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	13857 X	12410	-0-	-1447	-0-	56	1	12354	2	Y	-0-					-0-
04	13140 X	11685	-0-	-1455 B	-0-	197	1	11487	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	13578 X	12124	-0-	-1454 B	-0-	109	1	12015	2	Y	-0-					-0-
06	12900 X	11496	-0-	-1404 B	-0-	85	1	11411	2	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

01	27900 X	24024	-0-	-3876	-0-	1134	1	22886	2	N	4					67
						4	9									
02	24192 X	20343	-0-	-3849	-0-	860	1	19473	2	N	9	3	8			73
						10	9									
03	26784 X	23581	-0-	-3203	-0-	931	1	22640	2	N	9					82
						10	9									
04	25920 X	22387	-0-	-3533 B	-0-	684	1	21691	2	N	11	1	8			92
						12	9									
05	24986 X	22901	-0-	-2085 B	-0-	730	1	22159	2	N	11	1	8			102
						12	9									
06	23250 X	20329	-0-	-2921 B	-0-	812	1	19510	2	N	6	23	1			85
						7	9									

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

01	15221 X	11981	-0-	-3240	-0-	787	1	11194	2	N	-0-					-0-
02	13748 X	10652	-0-	-3096	-0-	447	1	10204	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	14353 X	13181	-0-	-1172	-0-	393	1	12788	2	N	-0-					-0-
04	13320 X	12309	-0-	-1011 B	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
05	13144 X	11412	-0-	-1732 B	-0-	720	1	10692	2	N	-0-					-0-
06	12750 X	10956	-0-	-1794 B	-0-	1567	1	9389	2	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

01	92013 X	92013	-0-	-0-	-0-	92013	2			N	-0-					-0-
02	81424 X	73177	-0-	-8247	-0-	73177	2			N	-0-					-0-
03	90148 X	79479	-0-	-10669	-0-	79479	2			N	-0-					-0-
04	88440 X	72662	-0-	-15778 B	-0-	504	1	72158	2	N	-0-					-0-
*05	91388 X	72064	-0-	-19324 B	-0-	14367	1	57697	2	N	-0-					-0-
06	88440 X	73969	-0-	-14471 B	-0-	14174	1	59795	2	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

01	22413 X	15264	-0-	-7149	-0-	1001	1	14239	2	Y	22	42	1			4
						24	9									
02	15624 X	11290	-0-	-4334	-0-	473	1	10786	2	Y	28	20	1	2	8	10
						31	9									
03	17298 X	11103	-0-	-6195	-0-	330	1	10749	2	Y	22	4	8			28
						24	9									
04	15390 X	12344	-0-	-3046 B	-0-	12267	2	77	9	Y	70	60	1	6	8	32
*05	15283 X	12571	-0-	-2712 B	-0-	791	1	11733	2	Y	43	54	1	3	8	18
						47	9									
06	14760 X	12425	-0-	-2335 B	-0-	1772	1	10619	2	Y	31	34	1			14
						34	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	2046	X	298	-0-	-1748	-0-	20	1	278	2	N	-0-					-0-
02	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	61	1	1391	2	N	-0-					-0-
03	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	38	1	1239	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	1139	-0-	-1 B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	171	-0-	-1441 B	-0-	11	1	160	2	N	-0-					-0-
*06	1685	X	1685	-0-	-0- B	-0-	241	1	1444	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54808	X	48351	-0-	-6457	-0-	902	1	47449	2	N	-0-					-0-
02	48356	X	39931	-0-	-8425	-0-	621	1	39308	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	51832	X	48923	-0-	-2909	-0-	219	1	48701	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	49020	X	45920	-0-	-3100 B	-0-	774	1	45145	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	49476	X	45374	-0-	-4102 B	-0-	409	1	44962	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	47340	X	42321	-0-	-5019 B	-0-	315	1	42006	2	N	-0-					-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
01	107229	X	88296	-0-	-18933	-0-	1648	1	86648	2	N	-0-					-0-
02	96852	X	80961	-0-	-15891	-0-	1259	1	79701	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	101029	X	94819	-0-	-6210	-0-	424	1	94394	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	93870	X	85798	-0-	-8072 B	-0-	1447	1	84350	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	94829	X	86736	-0-	-8093 B	-0-	781	1	85954	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	91770	X	83947	-0-	-7823 B	-0-	624	1	83323	2	N	-0-					-0-

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
01	44670	X	44670	-0-	-0-	-0-	44670	2			N	-0-					-0-
02	35672	X	35672	-0-	-0-	-0-	35672	2			N	-0-					-0-
03	39494	X	37694	-0-	-1800	-0-	37694	2			N	-0-					-0-
04	38220	X	36135	-0-	-2085 B	-0-	250	1	35885	2	N	-0-					-0-
05	39494	X	34932	-0-	-4562 B	-0-	6964	1	27968	2	N	-0-					-0-
06	38220	X	27769	-0-	-10451 B	-0-	5321	1	22448	2	N	-0-					-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
01	33015	X	26562	-0-	-6453	-0-	496	1	26066	2	N	-0-					-0-
02	29820	X	23810	-0-	-6010	-0-	370	1	23439	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	30690	X	26110	-0-	-4580	-0-	117	1	25991	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	28200	X	25259	-0-	-2941 B	-0-	426	1	24833	2	N	-0-					-0-
05	26629	X	21747	-0-	-4882 B	-0-	196	1	21551	2	N	-0-					-0-
*06	27620	X	27620	-0-	-0- B	-0-	205	1	27415	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	38099 X	33297	-0-	-4802	-0-	621	1	32676	2	N	-0-					-0-
02	33992 X	24652	-0-	-9340	-0-	383	1	24269	2	N	-0-					-0-
03	36053 X	28953	-0-	-7100	-0-	130	1	28822	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	34260 X	29331	-0-	-4929 B	-0-	495	1	28836	2	N	-0-					-0-
05	34658 X	29947	-0-	-4711 B	-0-	270	1	29677	2	N	-0-					-0-
06	32220 X	27769	-0-	-4451 B	-0-	206	1	27563	2	N	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

01	39370 X	34996	-0-	-4374	-0-	653	1	34343	2	N	-0-					-0-
02	35560 X	30432	-0-	-5128	-0-	473	1	29958	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	38502 X	19222	-0-	-19280	-0-	86	1	19136	2	N	-0-					-0-
04	35880 X	35359	-0-	-521 B	-0-	596	1	34763	2	N	-0-					-0-
05	35867 X	32625	-0-	-3242 B	-0-	294	1	32331	2	N	-0-					-0-
06	33870 X	29722	-0-	-4148 B	-0-	221	1	29501	2	N	-0-					-0-

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

01	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	134	1	7032	3	Y	-0-							19
02	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	142	1	8980	3	Y	14	2	8					31
						15	9											
03	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	40	1	8957	3	Y	37	47	1	1	8			20
						41	9											
04	7647 X	7647	-0-	-0- B	-0-	128	1	7480	2	Y	35	30	1	1	8			24
						39	9											
*05	6813 X	6813	-0-	-0- B	-0-	61	1	6751	2	Y	1	1	8					24
						1	9											
*06	5644 X	5644	-0-	-0- B	-0-	41	1	5492	2	Y	101	71	1					53
						111	9											

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

01	30225 X	18442	-0-	-11783	-0-	18442	2			N	-0-					-0-
02	27300 X	26357	-0-	-943	-0-	26354	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	28838 X	28838	-0-	-0-	-0-	28838	2			N	-0-					-0-
04	25278 X	25278	-0-	-0- B	-0-	25277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	29171 X	25371	-0-	-3800 B	-0-	25370	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	28230 X	21913	-0-	-6317 B	-0-	21913	2			N	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

01	42966 X	38195	-0-	-4771	-0-	713	1	37482	2	N	-0-					-0-
02	38164 X	32603	-0-	-5561	-0-	507	1	32092	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
03	41261 X	36233	-0-	-5028	-0-	162	1	36068	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
04	38520 X	34507	-0-	-4013 B	-0-	582	1	33921	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
05	39804 X	34057	-0-	-5747 B	-0-	307	1	33749	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	36960 X	31898	-0-	-5062 B	-0-	237	1	31661	2	N	-0-					-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
01	69750 X	60607	-0-	-9143	-0-	1131	1	59476	2	N	-0-					-0-
02	61908 X	53239	-0-	-8669	-0-	828	1	52411	2	N	-0-					-0-
03	65503 X	56235	-0-	-9268	-0-	252	1	55982	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	61200 X	52713	-0-	-8487 B	-0-	889	1	51822	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	61380 X	53426	-0-	-7954 B	-0-	481	1	52944	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	58650 X	50341	-0-	-8309 B	-0-	374	1	49967	2	N	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

01	41354 X	35742	-0-	-5612	-0-	667	1	35075	2	N	-0-					-0-
02	37352 X	32503	-0-	-4849	-0-	506	1	31995	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	39060 X	34043	-0-	-5017	-0-	152	1	33889	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	36480 X	27012	-0-	-9468 B	-0-	455	1	26555	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	36487 X	34199	-0-	-2288 B	-0-	308	1	33889	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	34830 X	32539	-0-	-2291 B	-0-	242	1	32297	2	N	-0-					-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

01	45787 X	40518	-0-	-5269	-0-	756	1	39762	2	N	-0-					-0-
02	39928 X	34847	-0-	-5081	-0-	542	1	34305	2	N	-0-					-0-
03	44206 X	40257	-0-	-3949	-0-	180	1	40077	2	N	-0-					-0-
04	41580 X	36884	-0-	-4696 B	-0-	622	1	36262	2	N	-0-					-0-
05	41850 X	36901	-0-	-4949 B	-0-	332	1	36569	2	N	-0-					-0-
06	39210 X	34787	-0-	-4423 B	-0-	259	1	34528	2	N	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

01	68169 X	60562	-0-	-7607	-0-	1130	1	59432	2	N	-0-					-0-
02	60172 X	53628	-0-	-6544	-0-	834	1	52793	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	64790 X	59722	-0-	-5068	-0-	267	1	59454	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	61470 X	57131	-0-	-4339 B	-0-	963	1	56166	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	61845 X	57137	-0-	-4708 B	-0-	515	1	56618	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
06	58620 X	48321	-0-	-10299 B	-0-	359	1	47962	2	N	-0-					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

01	33480 X	33016	-0-	-464	-0-	616	1	32400	2	N	-0-					-0-
02	30240 X	29305	-0-	-935	-0-	456	1	28848	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	32736 X	31210	-0-	-1526	-0-	140	1	31070	2	N	-0-					-0-
04	31950 X	29992	-0-	-1958 B	-0-	506	1	29485	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	33015 X	31079	-0-	-1936 B	-0-	280	1	30798	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	31950 X	31452	-0-	-498 B	-0-	234	1	31218	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 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
01	35681 X	32661	-0-	-3020	-0-	610	1	32047	2	N	4					27
						4	9									
02	32228 X	28855	-0-	-3373	-0-	449	1	28405	2	N	1	1	8			27
						1	9									
03	35681 X	31446	-0-	-4235	-0-	141	1	31304	2	N	1	1	8			27
						1	9									
04	33360 X	29784	-0-	-3576 B	-0-	502	1	29281	2	N	1	1	8			27
						1	9									
05	32984 X	30018	-0-	-2966 B	-0-	270	1	29747	2	N	1	1	8			27
						1	9									
06	31620 X	27621	-0-	-3999 B	-0-	205	1	27416	2	N	-0-					27

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

01	48856 X	43108	-0-	-5748	-0-	805	1	42303	2	N	-0-					-0-
02	44128 X	37703	-0-	-6425	-0-	587	1	37116	2	N	-0-					-0-
03	47430 X	39879	-0-	-7551	-0-	178	1	39700	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	44430 X	37615	-0-	-6815 B	-0-	634	1	36981	2	N	-0-					-0-
05	43896 X	37619	-0-	-6277 B	-0-	339	1	37280	2	N	-0-					-0-
06	41730 X	36132	-0-	-5598 B	-0-	269	1	35863	2	N	-0-					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

01	33852 X	30738	-0-	-3114	-0-	1451	1	29285	2	N	2					47
						2	9									
02	30576 X	26757	-0-	-3819	-0-	1132	1	25622	2	N	3	2	8			48
						3	9									
03	33852 X	27639	-0-	-6213	-0-	1092	1	26533	2	N	13	1	8			60
						14	9									
04	32760 X	26720	-0-	-6040 B	-0-	816	1	25884	2	N	18	1	8			77
						20	9									
05	30752 X	26140	-0-	-4612 B	-0-	834	1	25294	2	N	11	1	8			87
						12	9									
06	29760 X	25289	-0-	-4471 B	-0-	1011	1	24272	2	N	5	51	1			41
						6	9									

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

01	20987 X	15718	-0-	-5269	-0-	293	1	15425	2	Y	-0-					-0-
02	17808 X	14972	-0-	-2836	-0-	233	1	14739	2	Y	-0-					-0-
03	18693 X	16060	-0-	-2633	-0-	72	1	15988	2	Y	-0-					-0-
04	19186 X	19186	-0-	-0- B	-0-	324	1	18862	2	Y	-0-					-0-
05	17236 X	16671	-0-	-565 B	-0-	150	1	16521	2	Y	-0-					-0-
06	16050 X	13094	-0-	-2956 B	-0-	97	1	12997	2	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

01	18073 X	15285	-0-	-2788	-0-	285	1	15000	2	Y	-0-					-0-
02	15708 X	13326	-0-	-2382	-0-	207	1	13118	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	16523 X	14058	-0-	-2465	-0-	63	1	13994	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	15990 X	13873	-0-	-2117 B	-0-	234	1	13639	2	Y	-0-					-0-
05	16182 X	14072	-0-	-2110 B	-0-	127	1	13945	2	Y	-0-					-0-
06	14790 X	12923	-0-	-1867 B	-0-	96	1	12827	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32767	X	28424	-0-	-4343	-0-	530	1	27894	2	N	-0-					-0-
02	29596	X	25063	-0-	-4533	-0-	390	1	24672	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	30138	X	30138	-0-	-0-	-0-	135	1	30002	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	27510	X	22073	-0-	-5437 B	-0-	372	1	21701	2	N	-0-					-0-
05	33140	X	33140	-0-	-0- B	-0-	298	1	32841	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	29160	X	28871	-0-	-289 B	-0-	215	1	28656	2	N	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	3250	-0-	-687	-0-	61	1	3189	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	3937	X	496	-0-	-3441	-0-	2	1	492	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3720	X	2430	-0-	-1290 B	-0-	41	1	2388	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3658	X	2364	-0-	-1294 B	-0-	21	1	2342	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3150	X	2279	-0-	-871 B	-0-	17	1	2262	2	Y	-0-					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37231	X	25280	-0-	-11951	-0-	472	1	24808	2	N	-0-					-0-
02	31724	X	21515	-0-	-10209	-0-	335	1	21180	2	N	-0-					-0-
03	31899	X	23788	-0-	-8111	-0-	106	1	23682	2	N	-0-					-0-
04	28140	X	21869	-0-	-6271 B	-0-	369	1	21500	2	N	-0-					-0-
05	26908	X	22100	-0-	-4808 B	-0-	199	1	21901	2	N	-0-					-0-
06	24450	X	20118	-0-	-4332 B	-0-	150	1	19968	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 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
01	8587	X	3992	-0-	-4595	-0-	72	1	3789	2	N	119	104	1			27
							131	9									
02	7756	X	6191	-0-	-1565	-0-	95	1	5988	2	N	98	100	1	7	8	18
							108	9									
03	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	48	1	10661	2	N	93	93	1	4	8	14
							102	9									
04	10014	X	10014	-0-	-0- B	-0-	164	1	9578	2	N	247	176	1	5	8	80
							272	9									
*05	9620	X	9620	-0-	-0- B	-0-	85	1	9316	2	N	199	257	1	5	8	17
							219	9									
06	10470	X	7326	-0-	-3144 B	-0-	53	1	7109	2	N	149	114	1			52
							164	9									

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21700	X	17870	-0-	-3830	-0-	334	1	17536	2	N	-0-					-0-
02	18592	X	16642	-0-	-1950	-0-	259	1	16382	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	19313	X	16774	-0-	-2539	-0-	75	1	16698	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	18180	X	15131	-0-	-3049 B	-0-	255	1	14875	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	18414	X	17961	-0-	-453 B	-0-	162	1	17798	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	17820	X	16654	-0-	-1166 B	-0-	124	1	16530	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38626 X	28306	-0-	-10320	-0-	1859	1	26447	2	N	-0-					-0-
02	33631 X	33631	-0-	-0-	-0-	1412	1	32219	2	N	-0-					-0-
03	38626 X	34977	-0-	-3649	-0-	1043	1	33934	2	N	-0-					-0-
04	37380 X	32941	-0-	-4439 B	-0-	32935	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	38626 X	5186	-0-	-33440 B	-0-	327	1	4859	2	N	-0-					-0-
06	36030 X	-0-	-0-	-36030 B	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

01	19685 X	15811	-0-	-3874	-0-	1179	1	14632	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	17780 X	9583	-0-	-8197	-0-	458	1	9105	2	Y	18	1	1	16	8	1
						20	9									
03	19685 X	13967	-0-	-5718	-0-	829	1	13136	2	Y	2	2	8			1
						2	9									
04	17790 X	12832	-0-	-4958 B	-0-	754	1	12075	2	Y	3	3	8			1
						3	9									
*05	15810 X	13843	-0-	-1967 B	-0-	856	1	12984	2	Y	3	3	8			1
						3	9									
06	15300 X	11351	-0-	-3949 B	-0-	860	1	10488	2	Y	3	2	1			1
						3	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

01	31031 X	9083	-0-	-21948	-0-	170	1	8913	2	N	-0-					-0-
02	26535 X	26535	-0-	-0-	-0-	413	1	26116	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
03	34804 X	34804	-0-	-0-	-0-	156	1	34646	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	28831 X	28831	-0-	-0- B	-0-	486	1	28343	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	29388 X	25800	-0-	-3588 B	-0-	232	1	25567	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	31260 X	25197	-0-	-6063 B	-0-	187	1	25010	2	N	-0-					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

01	20026 X	14440	-0-	-5586	-0-	270	1	14170	2	N	-0-					-0-
02	18088 X	12599	-0-	-5489	-0-	196	1	12402	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	20026 X	14297	-0-	-5729	-0-	64	1	14232	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	15540 X	13571	-0-	-1969 B	-0-	229	1	13341	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	15314 X	13752	-0-	-1562 B	-0-	124	1	13627	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	13980 X	12972	-0-	-1008 B	-0-	96	1	12876	2	N	-0-					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

01	14B2 EXT	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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	7688	X	6712	-0-	-976	-0-	125	1	6587	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	5983	-0-	-597	-0-	93	1	5887	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	7285	X	6227	-0-	-1058	-0-	28	1	6195	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	6870	X	5874	-0-	-996 B	-0-	99	1	5772	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*05	6851	X	5946	-0-	-905 B	-0-	54	1	5889	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	6510	X	6068	-0-	-442 B	-0-	45	1	6023	2	N	-0-					-0-

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
01	113429	X	25399	-0-	-88030	-0-	2418	1	22681	2	N	273	371	1			92
							300	9									
02	102452	X	44096	-0-	-58356	-0-	679	1	42954	2	N	421	194	1	3	8	316
							463	9									
03	113429	X	42694	-0-	-70735	-0-	189	1	42110	2	N	359	554	1	1	8	120
							395	9									
04	109770	X	39466	-0-	-70304 B	-0-	658	1	38383	2	N	386	374	1	1	8	131
							425	9									
05	113429	X	34336	-0-	-79093 B	-0-	306	1	33681	2	N	317	366	1	1	8	81
							349	9									
06	47250	X	24549	-0-	-22701 B	-0-	181	1	24156	2	N	193	173	1			101
							212	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
01	19313	X	16523	-0-	-2790	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
02	15848	X	12185	-0-	-3663	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	12351	-0-	-5195	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	12183	-0-	-4647 B	-0-	84	1	12099	2	N	-0-					-0-
05	16523	X	11544	-0-	-4979 B	-0-	2301	1	9243	2	N	-0-					-0-
06	15990	X	9109	-0-	-6881 B	-0-	1745	1	7364	2	N	-0-					-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
01	19282	X	15489	-0-	-3793	-0-	289	1	15200	2	N	-0-					-0-
02	16856	X	12864	-0-	-3992	-0-	200	1	12664	2	N	-0-					-0-
03	17174	X	16549	-0-	-625	-0-	74	1	16474	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	16020	X	13512	-0-	-2508 B	-0-	228	1	13284	2	N	-0-					-0-
05	16151	X	14524	-0-	-1627 B	-0-	131	1	14392	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	16020	X	13868	-0-	-2152 B	-0-	103	1	13765	2	N	-0-					-0-

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
01	16864	X	12709	-0-	-4155	-0-	237	1	12472	2	N	-0-					-0-
02	14308	X	10609	-0-	-3699	-0-	165	1	10443	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	15841	X	14170	-0-	-1671	-0-	63	1	14106	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	13396	X	13396	-0-	-0- B	-0-	226	1	13168	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	13020	X	12227	-0-	-793 B	-0-	110	1	12116	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	13710	X	11260	-0-	-2450 B	-0-	84	1	11176	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150970	X	46045	-0-	-104925	-0-	859	1	45186	2	N	-0-					-0-
02	136360	X	39192	-0-	-97168	-0-	610	1	38580	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	150970	X	42050	-0-	-108920	-0-	188	1	41861	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	50850	X	38635	-0-	-12215 B	-0-	651	1	37983	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	49104	X	38191	-0-	-10913 B	-0-	344	1	37846	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	44550	X	33833	-0-	-10717 B	-0-	251	1	33582	2	N	-0-					-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
01	113336	X	28904	-0-	-84432	-0-	539	1	28365	2	N	-0-					-0-
02	102368	X	26977	-0-	-75391	-0-	420	1	26555	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	113336	X	26942	-0-	-86394	-0-	121	1	26820	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	31590	X	25258	-0-	-6332 B	-0-	426	1	24830	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	31217	X	27255	-0-	-3962 B	-0-	245	1	27009	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	28890	X	25704	-0-	-3186 B	-0-	191	1	25513	2	N	-0-					-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
01	1019646	X	29050	-0-	-990596	-0-	29050	2			N	-0-					-0-
02	107912	X	20639	-0-	-87273	-0-	20639	2			N	-0-					-0-
03	119474	X	33645	-0-	-85829	-0-	33644	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	115620	X	31134	-0-	-84486 B	-0-	216	1	30918	2	N	-0-					-0-
*05	119474	X	36725	-0-	-82749 B	-0-	7321	1	29404	2	N	-0-					-0-
*06	32627	X	32627	-0-	-0- B	-0-	6252	1	26375	2	N	-0-					-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
01	90086	X	11695	-0-	-78391	-0-	218	1	11477	2	N	-0-					-0-
02	81368	X	9790	-0-	-71578	-0-	152	1	9627	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
03	90086	X	9184	-0-	-80902	-0-	41	1	9142	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	87180	X	8788	-0-	-78392 B	-0-	148	1	8640	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	10904	-0-	-2023 B	-0-	98	1	10806	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	10451	-0-	-859 B	-0-	78	1	10373	2	N	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109554	X	9296	-0-	-100258	-0-	693	1	8603	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	98952	X	7245	-0-	-91707	-0-	346	1	6892	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
03	109554	X	7282	-0-	-102272	-0-	432	1	6850	3	Y	-0-	1	1			1
04	106020	X	7458	-0-	-98562 B	-0-	438	1	7013	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*05	9300	X	7378	-0-	-1922 B	-0-	456	1	6921	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	9000	X	6484	-0-	-2516 B	-0-	491	1	5992	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102858 X	16589	-0-	-86269	-0-	1237	1	15352	3	Y	-0-	7	1			-0-
02	92904 X	14254	-0-	-78650	-0-	682	1	13565	3	Y	6	5	1			1
						7	9									
03	102858 X	14821	-0-	-88037	-0-	879	1	13941	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
04	99540 X	13595	-0-	-85945 B	-0-	799	1	12785	2	Y	10	7	1			3
						11	9									
05	18321 X	14383	-0-	-3938 B	-0-	889	1	13480	2	Y	13	12	1			4
						14	9									
06	16050 X	12106	-0-	-3944 B	-0-	917	1	11183	2	Y	5	5	1			4
						6	9									

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

01	135935 X	36826	-0-	-99109	-0-	687	1	36121	2	N	16					43
						18	9									
02	122780 X	32406	-0-	-90374	-0-	504	1	31882	2	N	18	1	8			60
						20	9									
03	135935 X	34066	-0-	-101869	-0-	152	1	33891	2	N	21	54	1	1	8	26
						23	9									
04	131550 X	31077	-0-	-100473 B	-0-	524	1	30543	2	N	9					35
						10	9									
05	37851 X	31365	-0-	-6486 B	-0-	282	1	31057	2	N	24	1	8			58
						26	9									
06	35640 X	29054	-0-	-6586 B	-0-	216	1	28803	2	N	32	47	1			43
						35	9									

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

01	162223 X	50816	-0-	-111407	-0-	50816	2			N	-0-					-0-
02	146524 X	42889	-0-	-103635	-0-	42888	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	162223 X	42822	-0-	-119401	-0-	42821	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	156990 X	41099	-0-	-115891 B	-0-	41098	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	55273 X	40182	-0-	-15091 B	-0-	40180	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	49170 X	36676	-0-	-12494 B	-0-	36676	2			N	-0-					-0-

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

01	118234 X	17233	-0-	-101001	-0-	322	1	16911	2	N	-0-					-0-
02	106792 X	14996	-0-	-91796	-0-	233	1	14762	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	118234 X	15688	-0-	-102546	-0-	70	1	15618	2	N	-0-					-0-
04	114420 X	13260	-0-	-101160 B	-0-	224	1	13034	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	18352 X	15164	-0-	-3188 B	-0-	137	1	15026	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	16680 X	13067	-0-	-3613 B	-0-	97	1	12970	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

01	117211 X	43147	-0-	-74064	-0-	805	1	42342	2	Y	-0-					-0-
02	105868 X	37619	-0-	-68249	-0-	585	1	37034	2	Y	-0-					-0-
03	117211 X	40287	-0-	-76924	-0-	180	1	40107	2	Y	-0-					-0-
04	113430 X	38290	-0-	-75140 B	-0-	646	1	37644	2	Y	-0-					-0-
05	44516 X	39229	-0-	-5287 B	-0-	353	1	38876	2	Y	-0-					-0-
06	41760 X	37421	-0-	-4339 B	-0-	278	1	37143	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102579	X	41198	-0-	-61381	-0-	2706	1	38492	2	N	-0-					-0-
02	92652	X	44861	-0-	-47791	-0-	1883	1	42974	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	102579	X	51300	-0-	-51279	-0-	1529	1	49770	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	99270	X	45656	-0-	-53614 B	-0-	45652	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	102579	X	7538	-0-	-95041 B	-0-	476	1	7062	2	N	-0-					-0-
06	49650	X	-0-	-0-	-49650 B	-0-					N	-0-					-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252092	X	48716	-0-	-203376	-0-	909	1	47807	2	N	-0-					-0-
02	227696	X	40299	-0-	-187397	-0-	627	1	39671	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	252092	X	41259	-0-	-210833	-0-	185	1	41073	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	243960	X	37494	-0-	-206466 B	-0-	632	1	36862	2	N	-0-					-0-
05	252092	X	36072	-0-	-216020 B	-0-	325	1	35746	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	31983	X	31983	-0-	-0- B	-0-	238	1	31745	2	N	-0-					-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133393	X	26388	-0-	-107005	-0-	26388	2			N	-0-					-0-
02	120484	X	21574	-0-	-98910	-0-	21573	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	133393	X	23007	-0-	-110386	-0-	23006	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	129090	X	21588	-0-	-107502 B	-0-	21588	2			N	-0-					-0-
05	133393	X	19795	-0-	-113598 B	-0-	19795	2			N	-0-					-0-
*06	19105	X	19105	-0-	-0- B	-0-	19105	2			N	-0-					-0-

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
01	147343	X	41127	-0-	-106216	-0-	41127	2			N	-0-					-0-
02	133084	X	31528	-0-	-101556	-0-	31527	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	147343	X	37345	-0-	-109998	-0-	37344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	142590	X	32769	-0-	-109821 B	-0-	32769	2			N	-0-					-0-
05	147343	X	32990	-0-	-114353 B	-0-	32990	2			N	-0-					-0-
*06	29368	X	29368	-0-	-0- B	-0-	29368	2			N	-0-					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 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
01	122946	X	16566	-0-	-106380	-0-	309	1	16257	2	Y	-0-					-0-
02	111048	X	13783	-0-	-97265	-0-	214	1	13569	2	Y	-0-					-0-
03	122946	X	14784	-0-	-108162	-0-	66	1	14718	2	Y	-0-					-0-
04	118980	X	20868	-0-	-98112 B	-0-	352	1	20516	2	Y	-0-					-0-
05	122946	X	19093	-0-	-103853 B	-0-	172	1	18917	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	118980	X	12974	-0-	-106006 B	-0-	96	1	12878	2	Y	-0-					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	647	-0-	-10141	-0-	12	1	635	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	440	-0-	-9304	-0-	7	1	433	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	447	-0-	-10341	-0-	2	1	445	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	435	-0-	-10005 B	-0-	7	1	428	2	N	-0-					-0-
05	10788	X	298	-0-	-10490 B	-0-	3	1	295	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	547	-0-	-9893 B	-0-	4	1	543	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 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
01	99448 X	29379	-0-	-70069	-0-	548	1	28831	2	N	-0-					-0-
02	89824 X	25289	-0-	-64535	-0-	393	1	24896	2	N	-0-					-0-
03	99448 X	27646	-0-	-71802	-0-	124	1	27522	2	N	-0-					-0-
04	96240 X	24888	-0-	-71352 B	-0-	420	1	24468	2	N	-0-					-0-
05	99448 X	23915	-0-	-75533 B	-0-	215	1	23700	2	N	-0-					-0-
06	96240 X	25050	-0-	-71190 B	-0-	186	1	24864	2	N	-0-					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

01	153481 X	28348	-0-	-125133	-0-	529	1	27819	2	N	-0-					-0-
02	138628 X	24948	-0-	-113680	-0-	388	1	24559	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	153481 X	27240	-0-	-126241	-0-	122	1	27117	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	148530 X	25177	-0-	-123353 B	-0-	425	1	24751	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	153481 X	23907	-0-	-129574 B	-0-	215	1	23691	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	148530 X	22647	-0-	-125883 B	-0-	168	1	22479	2	N	-0-					-0-

OCHO MDL B WELL #: 3H RRCID -> 268857 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 13032 PERF. N/A

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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WNH, JR. LAND CO., LTD. WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 12786 PERF. N/A

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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

07	0	44841	-0-	44841	349624	761	1	44080	3	Y	-0-					-0-
08	0	39973	-0-	39973	389597	565	1	39408	3	Y	-0-					-0-
*09	426196 X	36599	-0-	-389597	-0-	489	1	36110	3	Y	-0-					-0-
10	153605 X	35008	-0-	-118597	-0-	23	1	34985	2	Y	-0-					-0-
11	148650 X	30226	-0-	-118424	-0-	173	1	30053	2	Y	-0-					-0-
12	153605 X	28693	-0-	-124912	-0-	276	1	28417	2	Y	-0-					-0-
01	153605 X	27734	-0-	-125871	-0-	518	1	27216	2	Y	-0-					-0-
02	138740 X	23963	-0-	-114777	-0-	373	1	23590	2	Y	-0-					-0-
03	153605 X	25535	-0-	-128070	-0-	114	1	25421	2	Y	-0-					-0-
04	148650 X	22868	-0-	-125782 B	-0-	386	1	22482	2	Y	-0-					-0-
05	153605 X	23421	-0-	-130184 B	-0-	211	1	23210	2	Y	-0-					-0-
06	148650 X	NO RPT	-0-	-148650 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 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		65811	-0-	65811	419550	1117	1	64694	3	Y	-0-					-0-
08	0		53416	-0-	53416	472966	755	1	52661	3	Y	-0-					-0-
*09	519921	X	46955	-0-	-472966	-0-	627	1	46328	3	Y	-0-					-0-
10	138663	X	53439	-0-	-85224	-0-	35	1	53404	2	Y	-0-					-0-
11	134190	X	50185	-0-	-84005	-0-	287	1	49896	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	138663	X	49713	-0-	-88950	-0-	478	1	49235	2	Y	-0-					-0-
01	138663	X	45436	-0-	-93227	-0-	848	1	44588	2	Y	-0-					-0-
02	125244	X	37583	-0-	-87661	-0-	584	1	36971	2	Y	25	5	8			20
							28	9									
03	138663	X	41352	-0-	-97311	-0-	185	1	41165	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
04	134190	X	36981	-0-	-97209 B	-0-	624	1	36354	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
05	138663	X	35373	-0-	-103290 B	-0-	319	1	35053	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	134190	X	NO RPT	-0-	-134190 B	-0-					Y	NO RPT					20

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		54613	-0-	54613	422224	927	1	53686	3	Y	-0-					-0-
08	0		42648	-0-	42648	464872	603	1	42045	3	Y	-0-					-0-
*09	510392	X	45520	-0-	-464872	-0-	608	1	44912	3	Y	-0-					-0-
10	138167	X	45928	-0-	-92239	-0-	30	1	45898	2	Y	-0-					-0-
11	133710	X	41713	-0-	-91997	-0-	238	1	41475	2	Y	-0-					-0-
12	138167	X	39116	-0-	-99051	-0-	376	1	38740	2	Y	-0-					-0-
01	138167	X	39250	-0-	-98917	-0-	733	1	38517	2	Y	-0-					-0-
02	124796	X	32443	-0-	-92353	-0-	504	1	31917	2	Y	20					20
							22	9									
03	138167	X	37829	-0-	-100338	-0-	169	1	37660	2	Y	-0-					20
04	133710	X	34155	-0-	-99555 B	-0-	576	1	33579	2	Y	-0-					20
05	138167	X	32025	-0-	-106142 B	-0-	288	1	31737	2	Y	-0-					20
06	133710	X	NO RPT	-0-	-133710 B	-0-					Y	NO RPT					20

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		30238	-0-	30238	293702	30238	3			Y	-0-					-0-
08	0		28554	-0-	28554	322256	28554	3			Y	-0-					-0-
*09	346805	X	24549	-0-	-322256	-0-	24549	3			Y	-0-					-0-
10	120931	X	32489	-0-	-88442	-0-	21	1	32468	2	Y	-0-					-0-
11	117030	X	27888	-0-	-89142	-0-	159	1	27729	2	Y	-0-					-0-
12	120931	X	26829	-0-	-94102	-0-	258	1	26571	2	Y	-0-					-0-
01	120931	X	25288	-0-	-95643	-0-	472	1	24816	2	Y	-0-					-0-
02	109228	X	21210	-0-	-88018	-0-	330	1	20880	2	Y	-0-					-0-
03	120931	X	20497	-0-	-100434	-0-	92	1	20405	2	Y	-0-					-0-
04	117030	X	19870	-0-	-97160 B	-0-	335	1	19535	2	Y	-0-					-0-
05	120931	X	20044	-0-	-100887 B	-0-	181	1	19863	2	Y	-0-					-0-
06	117030	X	17278	-0-	-99752 B	-0-	128	1	17150	2	Y	-0-					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 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
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- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- 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 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
01	142073 X	NO RPT	-0-	-142073	-0-					N	NO RPT					-0-
02	128324 X	NO RPT	-0-	-128324	-0-					N	NO RPT					-0-
03	142073 X	NO RPT	-0-	-142073	-0-					N	NO RPT					-0-
04	137490 X	NO RPT	-0-	-137490 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	142073 X	NO RPT	-0-	-142073 B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	137490 X	NO RPT	-0-	-137490 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

01	11315 X	7699	-0-	-3616	-0-	7603	2	96	9	N	87	175	1	7	8	112
02	9268 X	6742	-0-	-2526	-0-	6664	2	78	9	N	71	8	8			175
03	10261 X	9406	-0-	-855	-0-	9292	2	114	9	N	104	7	8			272
04	7890 X	4806	-0-	-3084 B	-0-	4763	2	43	9	N	39	188	1	3	8	120
05	8153 X	6309	-0-	-1844 B	-0-	6252	2	57	9	N	52					172
06	9090 X	4343	-0-	-4747 B	-0-	4275	2	68	9	N	62					234

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

01	10571 X	6552	-0-	-4019	-0-	82	1	6432	2	Y	-0-	-0-
						38	4					
02	9548 X	5145	-0-	-4403	-0-	96	1	5049	2	Y	-0-	-0-
03	10571 X	5867	-0-	-4704	-0-	142	1	5725	2	Y	-0-	-0-
04	6990 X	4497	-0-	-2493 B	-0-	114	1	4383	2	Y	-0-	-0-
05	7130 X	5329	-0-	-1801 B	-0-	145	1	5184	2	Y	-0-	-0-
06	6330 X	4729	-0-	-1601 B	-0-	142	1	4587	2	Y	-0-	-0-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

01	4898 X	4378	-0-	-520	-0-	4378	2			N	-0-	306
02	4452 X	1386	-0-	-3066	-0-	1386	2			N	-0-	306
03	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-	306
04	4770 X	3971	-0-	-799 B	-0-	3971	2			N	-0-	306
05	4371 X	4084	-0-	-287 B	-0-	4084	2			N	-0-	306
*06	5100 X	3881	-0-	-1219 B	-0-	3881	2			N	-0-	306

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

01	28923 X	25238	-0-	-3685	-0-	319	1	24772	2	Y	-0-	-0-
						147	4					
02	26124 X	20742	-0-	-5382	-0-	387	1	20355	2	Y	-0-	-0-
03	27156 X	22142	-0-	-5014	-0-	534	1	21608	2	Y	-0-	-0-
04	25890 X	20531	-0-	-5359 B	-0-	519	1	20012	2	Y	-0-	-0-
05	25761 X	21184	-0-	-4577 B	-0-	578	1	20606	2	Y	-0-	-0-
06	24420 X	20163	-0-	-4257 B	-0-	605	1	19558	2	Y	-0-	-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

01	11749 X	7892	-0-	-3857	-0-	100	1	7746	2	Y	-0-	-0-
						46	4					
02	10612 X	6069	-0-	-4543	-0-	114	1	5955	2	Y	-0-	-0-
03	8432 X	5764	-0-	-2668	-0-	139	1	5625	2	Y	-0-	-0-
04	8160 X	5934	-0-	-2226 B	-0-	150	1	5784	2	Y	-0-	-0-
05	7905 X	5918	-0-	-1987 B	-0-	161	1	5757	2	Y	-0-	-0-
06	7650 X	3752	-0-	-3898 B	-0-	113	1	3639	2	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41261	X	40450	-0-	-811	-0-	510	1	39705	2	Y	-0-			150
							235	4							
02	31892	X	30851	-0-	-1041	-0-	576	1	30275	2	Y	-0-			150
03	36332	X	33402	-0-	-2930	-0-	805	1	32597	2	Y	-0-			150
04	39150	X	37605	-0-	-1545 B	-0-	950	1	36655	2	Y	-0-			150
05	40455	X	24729	-0-	-15726 B	-0-	676	1	24053	2	Y	-0-			150
*06	39150	X	21091	-0-	-18059 B	-0-	633	1	20458	2	Y	-0-			150

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 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
01	0	W	4359	-0-	4359	265060	55	1	4279	2	Y	-0-			-0-
							25	4							
02	0	W	3467	-0-	3467	268527	64	1	3403	2	Y	-0-			-0-
03	271778	X	3251	-0-	-268527	-0-	78	1	3173	2	Y	-0-			-0-
04	6060	X	2054	-0-	-4006 B	-0-	52	1	2002	2	Y	-0-			-0-
05	5208	X	1207	-0-	-4001 B	-0-	33	1	1174	2	Y	-0-			-0-
06	4230	X	1085	-0-	-3145 B	-0-	32	1	1053	2	Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10943	X	3077	-0-	-7866	-0-	39	1	3020	2	Y	-0-			-0-
							18	4							
02	9884	X	2602	-0-	-7282	-0-	48	1	2554	2	Y	-0-			-0-
03	10943	X	2534	-0-	-8409	-0-	61	1	2473	2	Y	-0-			-0-
04	10590	X	1631	-0-	-8959 B	-0-	41	1	1590	2	Y	-0-			-0-
*05	10943	X	1068	-0-	-9875 B	-0-	29	1	1039	2	Y	-0-			-0-
06	2970	X	567	-0-	-2403 B	-0-	17	1	550	2	Y	-0-			-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	106028	X	106028	-0-	-0-	-0-	1880	1	103535	2	Y	-0-			-0-
							613	4							
02	103311	X	103311	-0-	-0-	-0-	2440	1	100871	2	Y	-0-			-0-
03	107309	X	107309	-0-	-0-	-0-	2607	1	104702	2	Y	-0-			-0-
04	104787	X	104787	-0-	-0- B	-0-	3157	1	101630	2	Y	-0-			-0-
*05	104346	X	104346	-0-	-0- B	-0-	3459	1	100887	2	Y	-0-			-0-
*06	94065	X	94065	-0-	-0- B	-0-	3409	1	90656	2	Y	-0-			-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75835	X	75835	-0-	-0-	-0-	1529	1	73868	2	Y	-0-			-0-
							438	4							
02	62647	X	62647	-0-	-0-	-0-	1682	1	60965	2	Y	-0-			-0-
03	62947	X	62947	-0-	-0-	-0-	1537	1	61410	2	Y	-0-			-0-
04	55650	X	53952	-0-	-1698 B	-0-	1872	1	52080	2	Y	-0-			-0-
*05	61378	X	61378	-0-	-0- B	-0-	2284	1	59094	2	Y	-0-			-0-
*06	55650	X	53642	-0-	-2008 B	-0-	2196	1	51446	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
01	55087 X	33448	-0-	-21639	-0-	422	1	32832	2	N	-0-					-0-
						194	4									
02	49756 X	25301	-0-	-24455	-0-	473	1	24828	2	N	-0-					-0-
03	55087 X	24383	-0-	-30704	-0-	587	1	23796	2	N	-0-					-0-
04	53310 X	18511	-0-	-34799 B	-0-	468	1	18043	2	N	-0-					-0-
*05	55087 X	16991	-0-	-38096 B	-0-	464	1	16527	2	N	-0-					-0-
*06	53310 X	14618	-0-	-38692 B	-0-	438	1	14180	2	N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

01	79329 X	14454	-0-	-64875	-0-	181	1	14189	2	N	-0-					-0-
						84	4									
02	71652 X	18045	-0-	-53607	-0-	366	1	17679	2	N	-0-					-0-
03	79329 X	13407	-0-	-65922	-0-	324	1	13083	2	N	-0-					-0-
04	76770 X	11091	-0-	-65679 B	-0-	281	1	10810	2	N	-0-					-0-
*05	79329 X	10882	-0-	-68447 B	-0-	298	1	10584	2	N	-0-					-0-
06	76770 X	NO RPT	-0-	-76770 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

01	21979 X	17573	-0-	-4406	-0-	474	1	15860	3	N	1126	264	0	525	1	450
						1239	9									
02	19852 X	2056	-0-	-17796	-0-	74	1	1882	3	N	91	35	0	188	1	318
						100	9									
03	21855 X	9210	-0-	-12645	-0-	74	1	8875	3	N	237	160	0	178	1	217
						261	9									
04	23027 X	23027	-0-	-0- B	-0-	575	1	21483	3	N	881	343	0	520	1	235
						969	9									
*05	20378 X	20378	-0-	-0- B	-0-	452	1	19066	3	N	782	287	0	536	1	194
						860	9									
*06	17706 X	17706	-0-	-0- B	-0-	616	1	16397	3	N	630	221	0	337	1	266
						693	9									

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

01	12121 X	10418	-0-	-1703	-0-	311	1	8924	3	N	759	49	0	728	1	209
						348	4	835	9							
02	10948 X	9081	-0-	-1867	-0-	297	1	7698	3	N	687	76	0	549	1	271
						330	4	756	9							
03	11656 X	10285	-0-	-1371	-0-	648	1	8560	3	N	728	75	0	719	1	205
						276	4	801	9							
04	10320 X	5043	-0-	-5277 B	-0-	227	1	4256	3	N	345	24	0	374	1	152
						180	4	380	9							
*05	10908 X	10908	-0-	-0- B	-0-	382	1	9643	3	N	590	52	0	539	1	151
						234	4	649	9							
06	10080 X	7849	-0-	-2231 B	-0-	430	1	6693	3	N	502	31	0	364	1	258
						174	4	552	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21880	X	21880	-0-	-0-	-0-	631	1	21205	3	N	-0-					-0-
							44	4									
02	18706	X	18706	-0-	-0-	-0-	542	1	18164	3	N	-0-					-0-
03	18321	X	15661	-0-	-2660	-0-	444	1	15185	3	N	-0-					-0-
							32	4									
04	17730	X	14423	-0-	-3307 B	-0-	645	1	13756	3	N	-0-					-0-
							22	4									
05	18321	X	17132	-0-	-1189 B	-0-	524	1	16608	3	N	-0-					-0-
*06	19604	X	19604	-0-	-0- B	-0-	526	1	19078	3	N	-0-					-0-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37913	X	27943	-0-	-9970	-0-	405	1	27028	3	N	133	8	0			270
							364	4	146	9							
02	36792	X	30385	-0-	-6407	-0-	544	1	29194	3	N	162	11	0	196	1	225
							469	4	178	9							
03	40734	X	29099	-0-	-11635	-0-	430	1	28072	3	N	143	12	0	184	1	172
							440	4	157	9							
04	39420	X	27155	-0-	-12265 B	-0-	231	1	26563	3	N	180	22	0	187	1	143
							163	4	198	9							
*05	38927	X	38927	-0-	-0- B	-0-	110	1	38035	3	N	178	28	0	188	1	105
							586	4	196	9							
06	32550	X	18924	-0-	-13626 B	-0-	110	1	18116	3	N	278	9	0	185	1	189
							392	4	306	9							

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
01	30411	X	28398	-0-	-2013	-0-	698	1	27697	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	27468	X	23849	-0-	-3619	-0-	597	1	23250	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	28458	X	26144	-0-	-2314	-0-	676	1	25466	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	27540	X	23298	-0-	-4242 B	-0-	568	1	22699	3	Y	2	2	0			-0-
							29	4	2	9							
05	28396	X	26449	-0-	-1947 B	-0-	667	1	25780	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	27480	X	24797	-0-	-2683 B	-0-	509	1	24288	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, DORA 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21093	X	21093	-0-	-0-	-0-	520	1	20573	3	Y	-0-					89
02	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	384	1	15086	3	Y	-0-					89
03	16306	X	13838	-0-	-2468	-0-	359	1	13479	3	Y	-0-					89
04	15780	X	14253	-0-	-1527 B	-0-	350	1	13903	3	Y	-0-					89
05	16306	X	4608	-0-	-11698 B	-0-	118	1	4470	3	Y	18					107
							20	9									
*06	25389	X	25389	-0-	-0- B	-0-	524	1	24825	3	Y	36					143
							40	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24056	X	23228	-0-	-828	-0-	669	1	22559	3	N	-0-					-0-
02	21728	X	19965	-0-	-1763	-0-	576	1	19389	3	N	-0-					-0-
03	23560	X	20810	-0-	-2750	-0-	588	1	20222	3	N	-0-					-0-
04	22470	X	20400	-0-	-2070 B	-0-	919	1	19481	3	N	-0-					-0-
05	23219	X	20665	-0-	-2554 B	-0-	627	1	20038	3	N	-0-					-0-
06	22470	X	19796	-0-	-2674 B	-0-	545	1	19251	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384 X	12988	-0-	-1396	-0-	336	1	12160	3	N	447	78	0	180	1	276
						492	9									
02	12964 X	1406	-0-	-11558	-0-	50	1	1298	3	N	53	10	0	194	1	125
						58	9									
03	13547 X	6315	-0-	-7232	-0-	48	1	5904	3	N	330	41	0	184	1	230
						363	9									
04	16819 X	16819	-0-	-0- B	-0-	397	1	15245	3	N	696	93	0	726	1	107
						411	4	766	9							
*05	13422 X	13422	-0-	-0- B	-0-	289	1	12154	3	N	642	206	0	369	1	174
						273	4	706	9							
06	12570 X	11923	-0-	-647 B	-0-	403	1	10629	3	N	541	162	0	359	1	194
						296	4	595	9							

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

01	0 W	5762	-0-	5762	30907	179	1	5017	3	N	302	20	0	372	1	102
						234	4	332	9							
02	36356 X	5449	-0-	-30907	-0-	182	1	4805	3	N	273	12	0	189	1	174
						162	4	300	9							
03	7285 X	6405	-0-	-880	-0-	131	1	5737	3	N	344	12	0	370	1	136
						159	4	378	9							
04	7050 X	3221	-0-	-3829 B	-0-	62	1	2923	3	N	138	4	0	188	1	82
						84	4	152	9							
05	7285 X	5052	-0-	-2233 B	-0-	72	1	4635	3	N	177	5	0	172	1	82
						150	4	195	9							
*06	7762 X	7762	-0-	-0- B	-0-	133	1	7077	3	N	344	7	0	191	1	228
						174	4	378	9							

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

01	13020 X	11452	-0-	-1568	-0-	11452	3			N	-0-					-0-
02	11340 X	8735	-0-	-2605	-0-	8735	3			N	-0-					-0-
03	12555 X	8837	-0-	-3718	-0-	8837	3			N	-0-					-0-
04	9600 X	8697	-0-	-903 B	-0-	8697	3			N	-0-					-0-
*05	11891 X	11891	-0-	-0- B	-0-	11890	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	11070 X	10838	-0-	-232 B	-0-	10838	3			N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

01	12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	70	1	8784	2	Y	674	761	1			172
						2567	4	741	9							
02	18485 X	18485	-0-	-0-	-0-	142	1	16017	2	Y	1108	1192	1			88
						1107	4	1219	9							
03	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	204	1	11475	2	Y	989	796	1			281
						1347	4	1088	9							
04	13260 X	13219	-0-	-41 B	-0-	48	1	9513	2	Y	1116	1287	1			110
						2430	4	1228	9							
05	13702 X	11147	-0-	-2555 B	-0-	31	1	6228	2	Y	1358	1347	1			121
						3394	4	1494	9							
06	13260 X	11360	-0-	-1900 B	-0-	305	1	9079	2	Y	727	682	1			166
						1176	4	800	9							

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

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- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	14842	-0-	-4285	-0-	321	1	13410	3	N	318	46	0	187	1	166
							761	4	350	9							
02	16156	X	13933	-0-	-2223	-0-	417	1	12517	3	N	285	52	0	180	1	219
							685	4	314	9							
03	17887	X	16657	-0-	-1230	-0-	690	1	14390	3	N	295	44	0	378	1	92
							1252	4	325	9							
04	14732	X	14732	-0-	-0- B	-0-	471	1	13280	3	N	388	35	0	358	1	87
							554	4	427	9							
05	15438	X	13889	-0-	-1549 B	-0-	484	1	12647	3	N	306	23	0	191	1	179
							421	4	337	9							
06	16110	X	12385	-0-	-3725 B	-0-	462	1	11191	3	N	260	13	0	362	1	64
							446	4	286	9							

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22041	X	19160	-0-	-2881	-0-	19014	3	131	4	Y	14	6	0	19	1	9
							15	9									
02	19908	X	16849	-0-	-3059	-0-	16748	3	70	4	Y	28	8	0			29
							31	9									
03	22041	X	18218	-0-	-3823	-0-	18078	3	121	4	Y	17	11	0			35
							19	9									
04	20370	X	14195	-0-	-6175 B	-0-	14047	3	136	4	Y	11	6	0			40
							12	9									
05	21018	X	18572	-0-	-2446 B	-0-	18425	3	136	4	Y	10	8	0	29	1	13
							11	9									
06	18540	X	14435	-0-	-4105 B	-0-	14211	3	218	4	Y	5	4	0			14
							6	9									

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
01	40362	X	31971	-0-	-8391	-0-	31529	3	345	4	Y	88	31	0	160	1	65
							97	9									
02	36456	X	33343	-0-	-3113	-0-	32891	3	332	4	Y	109	51	0			123
							120	9									
03	40362	X	34601	-0-	-5761	-0-	34106	3	342	4	Y	139	82	0			180
							153	9									
04	39060	X	33032	-0-	-6028 B	-0-	32498	3	302	4	Y	211	174	0			217
							232	9									
05	38502	X	34896	-0-	-3606 B	-0-	34389	3	305	4	Y	184	137	0	157	1	107
							202	9									
06	35730	X	31651	-0-	-4079 B	-0-	31123	3	363	4	Y	150	107	0			150
							165	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20615	X	13301	-0-	-7314	-0-	12603	3	482	4	N	196	15	0	169	1	383
							216	9									
02	17612	X	14437	-0-	-3175	-0-	13833	3	461	4	N	130	170	1			343
							143	9									
03	19499	X	17759	-0-	-1740	-0-	16765	3	707	4	N	261	90	0	190	1	324
							287	9									
04	18870	X	16608	-0-	-2262 B	-0-	15747	3	611	4	N	227	68	0	374	1	109
							250	9									
05	18910	X	15125	-0-	-3785 B	-0-	14346	3	518	4	N	237	56	0	182	1	108
							261	9									
06	17190	X	10635	-0-	-6555 B	-0-	9992	3	481	4	N	147	33	0			222
							162	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

01	22029 X	22029	-0-	-0-		-0-	300	1	20208	3	N	346	105	0	348	1	138
							1140	4	381	9							
02	18732 X	16851	-0-	-1881		-0-	49	1	16019	3	N	427	207	0	179	1	179
							313	4	470	9							
03	20739 X	18921	-0-	-1818		-0-	18339	3	91	4	N	446	226	0	192	1	207
							491	9									
04	20070 X	17622	-0-	-2448	B	-0-	131	1	16981	3	N	385	185	0	374	1	33
							86	4	424	9							
05	20739 X	16836	-0-	-3903	B	-0-	344	1	13745	3	N	171	13	0			191
							2559	4	188	9							
06	20070 X	17214	-0-	-2856	B	-0-	446	1	15718	3	N	250	9	0	371	1	61
							775	4	275	9							

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

01	15097 X	8734	-0-	-6363		-0-	7542	3	1192	9	N	1084	1084	0			-0-
02	12096 X	9190	-0-	-2906		-0-	7995	3	1195	9	N	1086	1086	0			-0-
03	12741 X	8744	-0-	-3997		-0-	7444	3	204	4	N	996	21	0	724	1	251
							1096	9									
04	12742 X	12742	-0-	-0-	B	-0-	10980	3	1762	9	N	1602	18	0	1464	1	371
*05	12524 X	12524	-0-	-0-	B	-0-	10286	3	860	4	N	1253	16	0	1419	1	189
							1378	9									
*06	10457 X	10457	-0-	-0-	B	-0-	9166	3	1291	9	N	1174	11	0	1111	1	241

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

01	15717 X	10435	-0-	-5282		-0-	10435	3			N	-0-					-0-
02	13916 X	13318	-0-	-598		-0-	13318	3			N	-0-					-0-
03	14849 X	13294	-0-	-1555		-0-	13274	3	20	4	N	-0-					-0-
04	14190 X	13746	-0-	-444	B	-0-	13746	3			N	-0-					-0-
05	14756 X	13614	-0-	-1142	B	-0-	13614	3			N	-0-					-0-
06	14280 X	12866	-0-	-1414	B	-0-	12866	3			N	-0-					-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

01	12242 X	12242	-0-	-0-		-0-	10349	3	1893	9	N	1721	1721	0			-0-
02	7257 X	7257	-0-	-0-		-0-	5941	3	1316	9	N	1196	1196	0			-0-
03	12173 X	12173	-0-	-0-		-0-	8223	3	2144	4	N	1642	49	0	1241	1	352
							1806	9									
04	21767 X	21767	-0-	-0-	B	-0-	15208	3	4143	4	N	2196	83	0	2214	1	251
							2416	9									
*05	15578 X	15578	-0-	-0-	B	-0-	12641	3	837	4	N	1909	37	0	1816	1	307
							2100	9									
*06	3104 X	3104	-0-	-0-	B	-0-	2496	3	182	4	N	387	6	0	524	1	164
							426	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	7661	-0-	-5328	-0-	120	1	5857	2	N	516	541	1			269
							1116	4	568	9							
02	11732	X	10665	-0-	-1067	-0-	101	1	9221	2	N	733	728	1			274
							537	4	806	9							
03	11594	X	10930	-0-	-664	-0-	176	1	9757	2	N	720	733	1			261
							205	4	792	9							
04	10410	X	9140	-0-	-1270 B	-0-	336	1	7963	2	N	687	716	1			232
							85	4	756	9							
05	11811	X	8371	-0-	-3440 B	-0-	386	1	6911	2	N	594	543	1			283
							421	4	653	9							
06	11430	X	6800	-0-	-4630 B	-0-	356	1	4853	2	N	518	538	1			263
							1021	4	570	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

01	19107	X	19107	-0-	-0-	-0-	16945	3	1642	4	N	473	59	0	187	1	409
							520	9									
02	21629	X	21629	-0-	-0-	-0-	18299	3	2337	4	N	903	318	0	728	1	266
							993	9									
03	16516	X	16516	-0-	-0-	-0-	14734	3	833	4	N	863	247	0	555	1	327
							949	9									
04	19956	X	19956	-0-	-0- B	-0-	19113	3	252	4	N	537	79	0	708	1	77
							591	9									
*05	30709	X	30709	-0-	-0- B	-0-	29447	3	279	4	N	894	50	0	734	1	187
							983	9									
*06	23940	X	23940	-0-	-0- B	-0-	22986	3	243	4	N	646	29	0	748	1	56
							711	9									

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	260	1	3636	3	N	242	3	0	364	1	136
							375	4	266	9							
02	4144	X	3462	-0-	-682	-0-	224	1	2734	3	N	164	13	0			287
							324	4	180	9							
03	4588	X	1382	-0-	-3206	-0-	136	1	984	3	N	64	4	0	179	1	168
							192	4	70	9							
04	4440	X	-0-	-0-	-4440 B	-0-					N	1					169
05	4526	X	-0-	-0-	-4526 B	-0-					N	-0-					169
06	4380	X	99	-0-	-4281 B	-0-	99	3			N	-0-					169

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

01	46655	X	43264	-0-	-3391	-0-	42372	3	785	4	N	97	53	0			217
							107	9									
02	42140	X	36919	-0-	-5221	-0-	36094	3	742	4	N	75	70	0			222
							83	9									
03	45322	X	37579	-0-	-7743	-0-	36379	3	998	4	N	184	184	0			222
							202	9									
04	42570	X	38790	-0-	-3780 B	-0-	37764	3	884	4	N	129	129	0			222
							142	9									
05	43276	X	40555	-0-	-2721 B	-0-	39990	3	473	4	N	84	84	0			222
							92	9									
06	41880	X	35965	-0-	-5915 B	-0-	35325	3	574	4	N	60	60	0			222
							66	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28954 X	24426	-0-	-4528	-0-	24426	3			N	-0-					-0-
02	26152 X	23650	-0-	-2502	-0-	23650	3			N	-0-					-0-
03	27466 X	24491	-0-	-2975	-0-	24491	3			N	-0-					-0-
04	26490 X	9099	-0-	-17391 B	-0-	9099	3			N	-0-					-0-
05	26195 X	19862	-0-	-6333 B	-0-	19862	3			N	-0-					-0-
06	25350 X	12697	-0-	-12653 B	-0-	12697	3			N	-0-					-0-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

01	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	422	1	12091	3	N	615	72	0	548	1	276
						270	4	677	9							
02	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	390	1	10197	3	N	529	56	0	378	1	371
						324	4	582	9							
03	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	261	1	11397	3	N	537	55	0	367	1	486
						308	4	591	9							
04	11520 X	6274	-0-	-5246 B	-0-	123	1	5755	3	N	251	19	0	353	1	365
						120	4	276	9							
*05	15076 X	15076	-0-	-0- B	-0-	219	1	13977	3	N	538	45	0	548	1	310
						288	4	592	9							
*06	13258 X	13258	-0-	-0- B	-0-	278	1	12181	3	N	497	33	0	357	1	417
						252	4	547	9							

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

01	21104 X	21104	-0-	-0-	-0-	21104	3			N	-0-					-0-
02	18760 X	18760	-0-	-0-	-0-	18760	3			N	-0-					-0-
03	19412 X	19412	-0-	-0-	-0-	19412	3			N	-0-					-0-
04	18348 X	18348	-0-	-0- B	-0-	18347	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*05	19545 X	19545	-0-	-0- B	-0-	19545	3			N	-0-					-0-
*06	18083 X	18083	-0-	-0- B	-0-	18083	3			N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

01	13478 X	13478	-0-	-0-	-0-	13224	3	254	9	N	231	231	0			-0-
02	12040 X	10141	-0-	-1899	-0-	9915	3	226	9	N	205	205	0			-0-
03	13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	12923	3	593	9	N	539	539	0			-0-
04	13848 X	13848	-0-	-0- B	-0-	13215	3	633	9	N	575	575	0			-0-
05	13330 X	11876	-0-	-1454 B	-0-	11415	3	461	9	N	419	419	0			-0-
*06	13175 X	13175	-0-	-0- B	-0-	10	1	12659	3	N	433	415	0			18
						30	4	476	9							

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

01	14663 X	13602	-0-	-1061	-0-	13072	3	530	9	N	482	482	0			-0-
02	13244 X	10608	-0-	-2636	-0-	10033	3	575	9	N	523	523	0			-0-
03	15374 X	15374	-0-	-0-	-0-	14677	3	697	9	N	634	634	0			-0-
04	13359 X	13359	-0-	-0- B	-0-	12659	3	700	9	N	636	636	0			-0-
05	13609 X	12361	-0-	-1248 B	-0-	11694	3	667	9	N	606	606	0			-0-
06	14190 X	13967	-0-	-223 B	-0-	25	1	13172	3	N	645	599	0			46
						60	4	710	9							

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

01	32147 X	26887	-0-	-5260	-0-	26887	3			N	-0-					-0-
02	29036 X	28182	-0-	-854	-0-	28182	3			N	-0-					-0-
03	32147 X	22480	-0-	-9667	-0-	22480	3			N	-0-					-0-
04	31110 X	27143	-0-	-3967 B	-0-	27143	3			N	-0-					-0-
05	31217 X	27734	-0-	-3483 B	-0-	27734	3			N	-0-					-0-
06	30210 X	22287	-0-	-7923 B	-0-	22287	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29543 X	24992	-0-	-4551	-0-	21202	3	2791	4	N	908	88	0	909	1	197
						999	9									
02	26096 X	19215	-0-	-6881	-0-	17119	3	1044	4	N	956	83	0	922	1	148
						1052	9									
03	27590 X	19305	-0-	-8285	-0-	16929	3	1031	4	N	1223	238	0	757	1	376
						1345	9									
04	25170 X	17307	-0-	-7863 B	-0-	15657	3	680	4	N	882	42	0	1071	1	145
						970	9									
05	24986 X	13230	-0-	-11756 B	-0-	40	1	10749	3	N	655	26	0	537	1	237
						1720	4	721	9							
06	24180 X	12703	-0-	-11477 B	-0-	132	1	11246	3	N	664	22	0	744	1	135
						595	4	730	9							

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

01	19034 X	17630	-0-	-1404	-0-	17630	3			N	-0-					-0-
02	17192 X	15456	-0-	-1736	-0-	15456	3			N	-0-					-0-
03	18197 X	15699	-0-	-2498	-0-	15699	3			N	-0-					-0-
04	17130 X	14759	-0-	-2371 B	-0-	14759	3			N	-0-					-0-
05	17639 X	15078	-0-	-2561 B	-0-	15078	3			N	-0-					-0-
06	17070 X	14330	-0-	-2740 B	-0-	14330	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

01	23870 X	22538	-0-	-1332	-0-	22538	3			N	-0-					-0-
02	21560 X	19949	-0-	-1611	-0-	19948	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	23808 X	18942	-0-	-4866	-0-	18942	3			N	-0-					-0-
04	23040 X	16627	-0-	-6413 B	-0-	16627	3			N	-0-					-0-
*05	23121 X	23121	-0-	-0- B	-0-	23121	3			N	-0-					-0-
06	21810 X	19188	-0-	-2622 B	-0-	19188	3			N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

01	19759 X	19759	-0-	-0-	-0-	75	1	9520	2	Y	1216	1109	1			311
						8826	4	1338	9							
02	19313 X	19313	-0-	-0-	-0-	63	1	7141	2	Y	1177	1394	1			94
						10814	4	1295	9							
03	18600 X	4612	-0-	-13988	-0-	42	1	2377	2	Y	52	131	1			15
						2136	4	57	9							
04	18000 X	11614	-0-	-6386 B	-0-	54	1	10753	2	Y	734	677	1			72
						807	9									
05	18631 X	10912	-0-	-7719 B	-0-	52	1	10412	2	Y	230	282	1			20
						195	4	253	9							
06	18030 X	9872	-0-	-8158 B	-0-	244	1	7263	2	Y	495	402	1			113
						1820	4	545	9							

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

01	26164 X	20704	-0-	-5460	-0-	20704	3			N	-0-					-0-
02	23632 X	18959	-0-	-4673	-0-	18957	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	24614 X	21113	-0-	-3501	-0-	21110	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	23520 X	19167	-0-	-4353 B	-0-	19167	3			N	-0-					-0-
05	20987 X	19778	-0-	-1209 B	-0-	19704	3	74	4	N	-0-					-0-
06	20430 X	17305	-0-	-3125 B	-0-	17305	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28737	X	19554	-0-	-9183	-0-	18123	3	630	4	N	728	52	0	723	1	255
							801	9									
02	25004	X	20116	-0-	-4888	-0-	18394	3	913	4	N	735	43	0	737	1	210
							809	9									
03	26257	X	24778	-0-	-1479	-0-	22546	3	1196	4	N	942	73	0	947	1	132
							1036	9									
04	24750	X	20625	-0-	-4125 B	-0-	18674	3	1144	4	N	734	60	0	545	1	261
							807	9									
05	24924	X	22413	-0-	-2511 B	-0-	20843	3	768	4	N	729	57	0	718	1	215
							802	9									
06	23970	X	16749	-0-	-7221 B	-0-	15554	3	567	4	N	571	35	0	528	1	223
							628	9									

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

01	44175	X	30316	-0-	-13859	-0-	27576	3	2740	9	N	2491	2491	0			43
02	38836	X	23624	-0-	-15212	-0-	20969	3	2655	9	N	2414	2415	0			42
03	42377	X	27585	-0-	-14792	-0-	24842	3	2743	9	N	2494	2493	0			43
04	36690	X	26775	-0-	-9915 B	-0-	24272	3	2503	9	N	2275	2275	0			43
05	30845	X	27364	-0-	-3481 B	-0-	24689	3	2675	9	N	2432	2432	0			43
*06	32390	X	32390	-0-	-0- B	-0-	29474	3	2916	9	N	2651	2651	0			43

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

01	87792	X	79193	-0-	-8599	-0-	60419	3	17104	4	N	1518	480	0	924	1	327
							1670	9									
02	75992	X	72012	-0-	-3980	-0-	55225	3	15316	4	N	1337	448	0	899	1	317
							1471	9									
03	77376	X	76122	-0-	-1254	-0-	58679	3	15853	4	N	1445	447	0	1055	1	260
							1590	9									
04	74880	X	32093	-0-	-42787 B	-0-	24100	3	7098	4	N	814	415	0	547	1	112
							895	9									
05	79732	X	16125	-0-	-63607 B	-0-	14166	3	1600	4	N	326	16	0	192	1	230
							359	9									
06	77160	X	71522	-0-	-5638 B	-0-	60837	3	9296	4	N	1263	50	0	1237	1	206
							1389	9									

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

01	27621	X	10182	-0-	-17439	-0-	8808	3	1374	9	N	1249	1233	0			113
02	19768	X	16988	-0-	-2780	-0-	290	1	12345	3	N	2180	2180	0			113
							1955	4	2398	9							
03	21886	X	14343	-0-	-7543	-0-	120	1	12427	3	N	1633	1633	0			113
							1796	9									
04	20663	X	20663	-0-	-0- B	-0-	672	1	17261	3	N	2482	2482	0			113
							2730	9									
*05	21207	X	21207	-0-	-0- B	-0-	434	1	18086	3	N	2443	2443	0			113
							2687	9									
*06	19549	X	19549	-0-	-0- B	-0-	433	1	16672	3	N	2222	2222	0			113
							2444	9									

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

01	26474	X	21855	-0-	-4619	-0-	19627	3	2228	9	N	2025	2025	0			-0-
02	23912	X	17144	-0-	-6768	-0-	15160	3	1984	9	N	1804	1804	0			-0-
03	24676	X	18891	-0-	-5785	-0-	16952	3	1939	9	N	1763	1763	0			-0-
04	20910	X	19961	-0-	-949 B	-0-	17830	3	2131	9	N	1937	1937	0			-0-
05	21855	X	17582	-0-	-4273 B	-0-	15750	3	1832	9	N	1665	1665	0			-0-
*06	22629	X	22629	-0-	-0- B	-0-	20464	3	2165	9	N	1968	1968	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26412	X	24190	-0-	-2222	-0-	24190	3			N	-0-					-0-
02	22820	X	20824	-0-	-1996	-0-	20824	3			N	-0-					-0-
03	25265	X	20639	-0-	-4626	-0-	20639	3			N	-0-					-0-
04	24450	X	20265	-0-	-4185 B	-0-	20265	3			N	-0-					-0-
05	24180	X	17276	-0-	-6904 B	-0-	17276	3			N	-0-					-0-
06	23400	X	4063	-0-	-19337 B	-0-	4063	3			N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48639	X	35360	-0-	-13279	-0-	35360	3			N	-0-					90
02	43932	X	40321	-0-	-3611	-0-	40321	3			N	-0-					90
03	45818	X	40349	-0-	-5469	-0-	40349	3			N	-0-					90
04	43860	X	37720	-0-	-6140 B	-0-	37720	3			N	-0-					90
05	44640	X	38731	-0-	-5909 B	-0-	38731	3			N	-0-					90
06	43200	X	35905	-0-	-7295 B	-0-	35905	3			N	-0-					90

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58621	X	46042	-0-	-12579	-0-	46042	3			N	-0-					-0-
02	49728	X	37782	-0-	-11946	-0-	37782	3			N	-0-					-0-
03	52297	X	41324	-0-	-10973	-0-	41324	3			N	-0-					-0-
04	48150	X	27309	-0-	-20841 B	-0-	27309	3			N	-0-					-0-
05	46035	X	27181	-0-	-18854 B	-0-	27181	3			N	-0-					-0-
06	44550	X	25202	-0-	-19348 B	-0-	25202	3			N	-0-					-0-

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
01	48639	X	36452	-0-	-12187	-0-	35249	3	671	4	N	484	51	0	549	1	140
							532	9									
02	43932	X	-0-	-0-	-43932	-0-					N	-0-					140
03	48639	X	35	-0-	-48604	-0-	35	3			N	-0-					140
04	45270	X	14921	-0-	-30349 B	-0-	13432	3	1239	4	N	227	49	0	183	1	135
							250	9									
05	43307	X	20919	-0-	-22388 B	-0-	18364	3	2072	4	N	439	138	0	180	1	256
							483	9									
06	35280	X	20911	-0-	-14369 B	-0-	18210	3	2207	4	N	449	120	0	355	1	230
							494	9									

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
01	39855	X	39855	-0-	-0-	-0-	32836	3	7019	9	N	6381	6381	0			-0-
02	31300	X	31300	-0-	-0-	-0-	25180	3	6120	9	N	5564	5564	0			-0-
03	33759	X	23071	-0-	-10688	-0-	18890	3	4181	9	N	3801	3801	0			-0-
04	32670	X	26508	-0-	-6162 B	-0-	22467	3	4041	9	N	3674	3674	0			-0-
05	33759	X	11073	-0-	-22686 B	-0-	9416	3	1657	9	N	1506	1506	0			-0-
06	32670	X	19782	-0-	-12888 B	-0-	16760	3	3022	9	N	2747	2747	0			-0-

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105400	X	61857	-0-	-43543	-0-	127	1	58828	2	N	1169	1126	1			434
							1616	4	1286	9							
02	93576	X	48691	-0-	-44885	-0-	46184	3	1560	4	N	861	250	0	892	1	153
							947	9									
03	103602	X	53248	-0-	-50354	-0-	50785	3	1680	4	N	712	247	0	358	1	260
							783	9									
04	67230	X	49250	-0-	-17980 B	-0-	47973	3	578	4	N	635	153	0	519	1	223
							699	9									
05	69471	X	49193	-0-	-20278 B	-0-	48041	3	558	4	N	540	74	0	541	1	148
							594	9									
06	59850	X	44694	-0-	-15156 B	-0-	43684	3	540	4	N	427	54	0	355	1	166
							470	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28613 X	17938	-0-	-10675	-0-	72	1	16260	2	Y	1039	1170	1			191
						463	4	1143	9							
02	21924 X	14560	-0-	-7364	-0-	48	1	13534	2	Y	889	874	1			206
						978	9									
03	22878 X	11536	-0-	-11342	-0-	54	1	10758	2	Y	621	712	1			115
						41	4	683	9							
04	19680 X	13223	-0-	-6457 B	-0-	33	1	12236	2	Y	867	802	1			180
						954	9									
05	20336 X	10950	-0-	-9386 B	-0-	32	1	10130	2	Y	694	733	1			141
						25	4	763	9							
06	17370 X	10003	-0-	-7367 B	-0-	34	1	9250	2	Y	654	638	1			157
						719	9									

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

01	14477 X	4661	-0-	-9816	-0-	3745	3	916	9	N	833	833	0			10
02	13076 X	13047	-0-	-29	-0-	10690	3	2357	9	N	2143	2143	0			10
03	14477 X	14306	-0-	-171	-0-	10773	3	920	4	N	2375	14	0	1993	1	378
						2613	9									
04	25994 X	25994	-0-	-0- B	-0-	19728	3	1914	4	N	3956	84	0	3629	1	621
						4352	9									
*05	18405 X	18405	-0-	-0- B	-0-	14226	3	1256	4	N	2657	59	0	2886	1	333
						2923	9									
*06	16278 X	16278	-0-	-0- B	-0-	12466	3	1180	4	N	2393	45	0	2157	1	524
						2632	9									

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

01	85901 X	81257	-0-	-4644	-0-	81257	3			N	-0-					-0-
02	77588 X	66414	-0-	-11174	-0-	66202	3	212	9	N	193	193	0			-0-
03	85901 X	37280	-0-	-48621	-0-	37111	3	169	9	N	154	154	0			-0-
04	83130 X	42001	-0-	-41129 B	-0-	41786	3	215	9	N	195	195	0			-0-
05	81251 X	60777	-0-	-20474 B	-0-	60760	3	17	9	N	15	15	0			-0-
06	78630 X	53852	-0-	-24778 B	-0-	53843	3	9	9	N	8	8	0			-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

01	23622 X	17707	-0-	-5915	-0-	17707	3			N	-0-					-0-
02	21336 X	17337	-0-	-3999	-0-	125	1	17212	3	N	-0-					-0-
03	23622 X	14839	-0-	-8783	-0-	14839	3			N	-0-					-0-
04	19357 X	19357	-0-	-0- B	-0-	323	1	19034	3	N	-0-					-0-
*05	20080 X	20080	-0-	-0- B	-0-	565	1	19515	3	N	-0-					-0-
06	18570 X	17479	-0-	-1091 B	-0-	496	1	16983	3	N	-0-					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

01	34599 X	34599	-0-	-0-	-0-	34599	3			N	-0-					-0-
02	30176 X	30176	-0-	-0-	-0-	30176	3			N	-0-					-0-
03	32313 X	32313	-0-	-0-	-0-	32313	3			N	-0-					-0-
04	30078 X	30078	-0-	-0- B	-0-	30078	3			N	-0-					-0-
05	34596 X	32856	-0-	-1740 B	-0-	32856	3			N	-0-					-0-
06	33480 X	29543	-0-	-3937 B	-0-	29543	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22382 X	18703	-0-	-3679	-0-	16765	3	12	4	N	1751	1751	0			-0-
						1926	9									
02	20216 X	16776	-0-	-3440	-0-	14623	3	2153	9	N	1957	1957	0			-0-
03	22382 X	18551	-0-	-3831	-0-	16727	3	1824	9	N	1658	1658	0			-0-
04	21390 X	20842	-0-	-548 B	-0-	18386	3	2456	9	N	2233	1849	0	357	1	27
05	22103 X	5481	-0-	-16622 B	-0-	4718	3	763	9	N	694	694	0			27
*06	29912 X	29912	-0-	-0- B	-0-	24689	3	5223	9	N	4748	4748	0			27

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31527 X	23726	-0-	-7801	-0-	23687	3	39	9	N	35	35	0			-0-
02	27160 X	20392	-0-	-6768	-0-	20366	3	26	9	N	24	24	0			-0-
03	27776 X	22429	-0-	-5347	-0-	22400	3	29	9	N	26	26	0			-0-
04	24270 X	21407	-0-	-2863 B	-0-	21384	3	23	9	N	21	21	0			-0-
05	23715 X	20084	-0-	-3631 B	-0-	20069	3	15	9	N	14	14	0			-0-
06	22950 X	20837	-0-	-2113 B	-0-	20780	3	50	4	N	6	6	0			-0-
						7	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942 X	12642	-0-	-2300	-0-	12642	3			N	-0-					-0-
02	12936 X	9852	-0-	-3084	-0-	9852	3			N	-0-					-0-
03	13392 X	10138	-0-	-3254	-0-	10138	3			N	-0-					-0-
04	12660 X	8229	-0-	-4431 B	-0-	8229	3			N	-0-					-0-
05	13082 X	7685	-0-	-5397 B	-0-	7685	3			N	-0-					-0-
06	12240 X	5999	-0-	-6241 B	-0-	5999	3			N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84289 X	65591	-0-	-18698	-0-	65591	3			N	-0-					-0-
02	76132 X	53133	-0-	-22999	-0-	53133	3			N	-0-					-0-
03	76012 X	48312	-0-	-27700	-0-	48312	3			N	-0-					-0-
04	67410 X	53437	-0-	-13973 B	-0-	53437	3			N	-0-					-0-
05	69657 X	50213	-0-	-19444 B	-0-	50213	3			N	-0-					-0-
06	63480 X	43709	-0-	-19771 B	-0-	43709	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81158 X	42791	-0-	-38367	-0-	41303	3	710	4	N	707	97	0	360	1	554
						778	9									
02	64148 X	49488	-0-	-14660	-0-	20	1	47510	3	N	877	122	0	1077	1	232
						993	4	965	9							
03	69161 X	53206	-0-	-15955	-0-	51048	3	1167	4	N	901	185	0	729	1	219
						991	9									
04	66930 X	49821	-0-	-17109 B	-0-	47356	3	963	4	N	1365	573	0	730	1	281
						1502	9									
05	54777 X	52311	-0-	-2466 B	-0-	50398	3	966	4	N	861	60	0	914	1	168
						947	9									
06	53010 X	48504	-0-	-4506 B	-0-	46642	3	1042	4	N	745	41	0	715	1	157
						820	9									

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37355 X	663	-0-	-36692	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	32984 X	-0-	-0-	-32984	-0-					N	-0-					-0-
03	33635 X	-0-	-0-	-33635	-0-					N	-0-					-0-
04	15420 X	-0-	-0-	-15420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	7099 X	-0-	-0-	-7099 B	-0-					N	-0-					-0-
06	630 X	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45508	X	11969	-0-	-33539	-0-	11268	3	270	4	N	392	27	0			406
							431	9									
02	60037	X	60037	-0-	-0-	-0-	55338	3	2792	4	N	1734	163	0	1629	1	348
							1907	9									
03	52272	X	52272	-0-	-0-	-0-	48559	3	2207	4	N	1369	254	0	1175	1	288
							1506	9									
04	43170	X	43170	-0-	-0- B	-0-	39909	3	2015	4	N	1133	143	0	1109	1	169
							1246	9									
05	45508	X	40959	-0-	-4549 B	-0-	38051	3	1785	4	N	1021	118	0	899	1	173
							1123	9									
06	44040	X	32534	-0-	-11506 B	-0-	30000	3	1714	4	N	745	75	0	715	1	128
							820	9									

J. C. MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68479	X	39247	-0-	-29232	-0-	38826	3	310	4	N	101	50	0			207
							111	9									
02	61852	X	8914	-0-	-52938	-0-	8605	3	248	4	N	55	22	0			240
							61	9									
03	68479	X	28267	-0-	-40212	-0-	27362	3	709	4	N	178	99	0	189	1	130
							196	9									
04	62460	X	29495	-0-	-32965 B	-0-	29259	3	147	4	N	81	57	0			154
							89	9									
05	58590	X	23956	-0-	-34634 B	-0-	23136	3	680	4	N	127	41	0			240
							140	9									
06	37980	X	-0-	-0-	-37980 B	-0-					N	-0-					240

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
01	64914	X	52935	-0-	-11979	-0-	31	1	49805	3	N	1576	90	0	1422	1	483
							1365	4	1734	9							
02	58492	X	47335	-0-	-11157	-0-	10	1	44197	3	N	1434	106	0	1435	1	376
							1551	4	1577	9							
03	61256	X	41172	-0-	-20084	-0-	222	1	39186	3	N	1327	130	0	1439	1	134
							304	4	1460	9							
04	56850	X	42892	-0-	-13958 B	-0-	39723	3	1516	4	N	1503	288	0	1116	1	233
							1653	9									
05	52948	X	47091	-0-	-5857 B	-0-	187	1	44688	3	N	1457	209	0	1265	1	216
							613	4	1603	9							
06	51240	X	33796	-0-	-17444 B	-0-	124	1	32324	3	N	1031	125	0	859	1	263
							214	4	1134	9							

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50778	X	35338	-0-	-15440	-0-	34715	3	515	4	N	98	65	0			120
							108	9									
02	42280	X	30348	-0-	-11932	-0-	29789	3	459	4	N	91	65	0			146
							100	9									
03	52606	X	52606	-0-	-0-	-0-	51706	3	527	4	N	339	307	0			178
							373	9									
04	53441	X	53441	-0-	-0- B	-0-	52787	3	493	4	N	146	113	0	182	1	29
							161	9									
*05	39178	X	39178	-0-	-0- B	-0-	38580	3	539	4	N	54	37	0			46
							59	9									
06	50910	X	30067	-0-	-20843 B	-0-	29462	3	540	4	N	59	23	0			82
							65	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146

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
01	29667 X	23558	-0-	-6109	-0-	19277	3	4281	9	N	3892	3892	0			-0-
02	23352 X	15671	-0-	-7681	-0-	12081	3	3590	9	N	3264	3264	0			-0-
03	19468 X	15455	-0-	-4013	-0-	12149	3	3306	9	N	3005	3005	0			-0-
04	18840 X	11678	-0-	-7162 B	-0-	9654	3	2024	9	N	1840	1840	0			-0-
05	23560 X	18852	-0-	-4708 B	-0-	15418	3	3434	9	N	3122	3122	0			-0-
06	22800 X	19657	-0-	-3143 B	-0-	16180	3	3477	9	N	3161	3161	0			-0-

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

01	44299 X	30991	-0-	-13308	-0-	30962	3	29	9	N	26	26	0			82
02	38332 X	11858	-0-	-26474	-0-	11838	3	20	9	N	18	11	0			89
03	38192 X	30948	-0-	-7244	-0-	30892	3	56	9	N	51	28	0			112
04	31320 X	28518	-0-	-2802 B	-0-	28396	3	21	4	N	92	19	0			185
						101	9									
05	31403 X	31207	-0-	-196 B	-0-	31125	3	21	4	N	55	20	0	176	1	44
						61	9									
06	30000 X	27510	-0-	-2490 B	-0-	27491	3	19	9	N	17	17	0			44

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

01	23529 X	21918	-0-	-1611	-0-	18820	3	3098	9	N	2816	2816	0			-0-
02	21252 X	13303	-0-	-7949	-0-	11477	3	1826	9	N	1660	1660	0			-0-
03	23529 X	21857	-0-	-1672	-0-	19275	3	2582	9	N	2347	2347	0			-0-
04	21840 X	21820	-0-	-20 B	-0-	18826	3	2994	9	N	2722	2722	0			-0-
05	21917 X	19912	-0-	-2005 B	-0-	17370	3	2542	9	N	2311	2311	0			-0-
06	21210 X	17581	-0-	-3629 B	-0-	15326	3	2255	9	N	2050	2050	0			-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

01	62868 X	51789	-0-	-11079	-0-	51789	3			N	-0-					-0-
02	56784 X	42959	-0-	-13825	-0-	42959	3			N	-0-					-0-
03	58063 X	44485	-0-	-13578	-0-	44485	3			N	-0-					-0-
04	52890 X	41706	-0-	-11184 B	-0-	41706	3			N	-0-					-0-
05	54653 X	41034	-0-	-13619 B	-0-	41034	3			N	-0-					-0-
06	50130 X	37678	-0-	-12452 B	-0-	37678	3			N	-0-					-0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

01	25048 X	19197	-0-	-5851	-0-	16720	3	2477	9	N	2252	2252	0			-0-
02	22624 X	18183	-0-	-4441	-0-	15913	3	2270	9	N	2064	2064	0			-0-
03	25048 X	7697	-0-	-17351	-0-	6742	3	955	9	N	868	868	0			-0-
04	23670 X	12488	-0-	-11182 B	-0-	11985	3	503	9	N	457	457	0			-0-
05	22072 X	19850	-0-	-2222 B	-0-	15910	3	3940	9	N	3582	3582	0			-0-
06	19470 X	16605	-0-	-2865 B	-0-	13271	3	3334	9	N	3031	3031	0			-0-

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

01	110918 X	65079	-0-	-45839	-0-	65079	3			N	-0-					-0-
02	91504 X	54281	-0-	-37223	-0-	54281	3			N	-0-					-0-
03	90613 X	62768	-0-	-27845	-0-	62768	3			N	-0-					-0-
04	83220 X	24348	-0-	-58872 B	-0-	24348	3			N	-0-					-0-
05	68262 X	20191	-0-	-48071 B	-0-	20191	3			N	-0-					-0-
06	62970 X	50857	-0-	-12113 B	-0-	50846	3	11	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62527	X	56749	-0-	-5778	-0-	42721	3	13830	4	N	180	111	0			127
							198	9									
02	52304	X	48910	-0-	-3394	-0-	36238	3	12360	4	N	284	232	0			179
							312	9									
03	53847	X	43322	-0-	-10525	-0-	39030	3	3960	4	N	302	238	0	181	1	62
							332	9									
04	51780	X	39828	-0-	-11952 B	-0-	35844	3	3828	4	N	142	84	0			120
							156	9									
05	56761	X	47213	-0-	-9548 B	-0-	42948	3	4092	4	N	157	76	0	170	1	31
							173	9									
06	54930	X	41345	-0-	-13585 B	-0-	37242	3	3960	4	N	130	56	0			105
							143	9									

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32767	X	19501	-0-	-13266	-0-	445	1	17651	2	Y	843	1002	1			155
							478	4	927	9							
02	27244	X	19281	-0-	-7963	-0-	762	1	17381	2	Y	1032	948	1			239
							3	4	1135	9							
03	27807	X	17842	-0-	-9965	-0-	544	1	14993	2	Y	983	1040	1			182
							1224	4	1081	9							
04	25470	X	19124	-0-	-6346 B	-0-	401	1	16235	2	Y	835	844	1			173
							1569	4	919	9							
05	26319	X	20342	-0-	-5977 B	-0-	447	1	18921	2	Y	885	879	1			179
							974	9									
06	20670	X	14157	-0-	-6513 B	-0-	438	1	13085	2	Y	576	617	1			138
							634	9									

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 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
01	114948	X	93620	-0-	-21328	-0-	91117	3	2503	9	N	2275	2090	0	112	1	73
02	103152	X	71046	-0-	-32106	-0-	69025	3	2021	9	N	1837	1837	0			73
03	98549	X	77107	-0-	-21442	-0-	74526	3	2581	9	N	2346	2346	0			73
04	93720	X	81848	-0-	-11872 B	-0-	79504	3	2344	9	N	2131	2131	0			73
05	96844	X	78072	-0-	-18772 B	-0-	76438	3	1634	9	N	1485	1485	0	73	1	-0-
06	90600	X	84109	-0-	-6491 B	-0-	82302	3	1807	9	N	1643	1643	0			-0-

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
01	18290	X	14859	-0-	-3431	-0-	11628	3	3231	9	N	2937	2937	0			-0-
02	14420	X	7921	-0-	-6499	-0-	6069	3	1852	9	N	1684	1684	0			-0-
03	12493	X	5077	-0-	-7416	-0-	3885	3	1192	9	N	1084	1084	0			-0-
04	17473	X	17473	-0-	-0- B	-0-	13575	3	3898	9	N	3544	3544	0			-0-
05	14849	X	12294	-0-	-2555 B	-0-	9992	3	2302	9	N	2093	2093	0			-0-
06	14370	X	9230	-0-	-5140 B	-0-	7562	3	1668	9	N	1516	1516	0			-0-

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35309	X	3844	-0-	-31465	-0-	3409	3	435	9	N	395	395	0			-0-
02	31752	X	23649	-0-	-8103	-0-	284	1	14983	3	N	2763	2763	0			-0-
							5343	4	3039	9							
03	30721	X	17785	-0-	-12936	-0-	156	1	15835	3	N	1631	1631	0			-0-
							1794	9									
04	23625	X	23625	-0-	-0- B	-0-	284	1	20840	3	N	2274	2274	0			-0-
							2501	9									
05	26195	X	22828	-0-	-3367 B	-0-	333	1	20237	3	N	2053	2053	0			-0-
							2258	9									
06	25350	X	22277	-0-	-3073 B	-0-	615	1	19552	3	N	1918	1918	0			-0-
							2110	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72571	X	55332	-0-	-17239	-0-	55332	3			N	-0-					-0-
02	62748	X	46560	-0-	-16188	-0-	46560	3			N	-0-					-0-
03	64232	X	48533	-0-	-15699	-0-	48533	3			N	-0-					-0-
04	58290	X	45040	-0-	-13250 B	-0-	45040	3			N	-0-					-0-
05	55862	X	46530	-0-	-9332 B	-0-	46530	3			N	-0-					-0-
06	53550	X	40433	-0-	-13117 B	-0-	40433	3			N	-0-					-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	16	1	563	3	N	424	2	0			616
							1	4	466	9							
02	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	212	1	7192	3	N	2744	26	0	2907	1	427
							2550	4	3018	9							
03	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	98	1	4598	3	N	2453	15	0	2256	1	609
							972	4	2698	9							
04	10065	X	10065	-0-	-0- B	-0-	242	1	6154	3	N	2381	14	0	2687	1	289
							1050	4	2619	9							
*05	1887	X	1887	-0-	-0- B	-0-	90	1	1034	3	N	407	2	0	531	1	163
							315	4	448	9							
06	810	X	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					163

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69533	X	55654	-0-	-13879	-0-	47306	3	7483	4	Y	786	86	0	637	1	213
							865	9									
02	61516	X	42143	-0-	-19373	-0-	41366	3	777	9	Y	706	116	0	623	1	180
03	55676	X	44756	-0-	-10920	-0-	43859	3	897	9	Y	815	173	0	652	1	170
04	50400	X	15072	-0-	-35328 B	-0-	14691	3	381	9	Y	346	113	0	304	1	99
05	55645	X	23335	-0-	-32310 B	-0-	22851	3	484	9	Y	440	77	0	324	1	138
06	53850	X	23710	-0-	-30140 B	-0-	23241	3	469	9	Y	426	65	0	325	1	174

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
01	34984	X	34984	-0-	-0-	-0-	108	1	29059	3	Y	981	76	0	834	1	275
							4738	4	1079	9							
02	30716	X	24891	-0-	-5825	-0-	90	1	23821	3	Y	891	98	0	826	1	242
							980	9									
03	34007	X	26884	-0-	-7123	-0-	135	1	24529	3	Y	937	144	0	825	1	210
							1189	4	1031	9							
04	32910	X	25366	-0-	-7544 B	-0-	442	1	22288	3	Y	794	80	0	621	1	303
							1763	4	873	9							
05	34007	X	24806	-0-	-9201 B	-0-	298	1	23586	3	Y	838	103	0	759	1	279
							922	9									
06	32910	X	19566	-0-	-13344 B	-0-	510	1	18362	3	Y	631	68	0	571	1	271
							694	9									

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128340	X	87247	-0-	-41093	-0-	84496	3	2751	9	N	2501	2500	0			160
02	109620	X	72944	-0-	-36676	-0-	69851	3	3093	9	N	2812	2813	0			159
03	111352	X	77948	-0-	-33404	-0-	74818	3	3130	9	N	2845	2845	0			159
04	93090	X	80507	-0-	-12583 B	-0-	78375	3	2132	9	N	1938	1938	0			159
05	92287	X	75284	-0-	-17003 B	-0-	73039	3	2245	9	N	2041	2041	0			159
06	84420	X	80375	-0-	-4045 B	-0-	78117	3	2258	9	N	2053	2053	0			159

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85033	X	69397	-0-	-15636	-0-	64744	3	2477	4	N	1978	195	0	1622	1	549
							2176	9									
02	73108	X	56429	-0-	-16679	-0-	53114	3	1789	4	N	1387	189	0	1605	1	142
							1526	9									
03	77965	X	61114	-0-	-16851	-0-	213	1	56878	3	N	1726	289	0	1270	1	309
							2124	4	1899	9							
04	68010	X	55215	-0-	-12795 B	-0-	242	1	51779	3	N	2008	670	0	1272	1	375
							985	4	2209	9							
05	69409	X	57248	-0-	-12161 B	-0-	301	1	54369	3	N	1404	208	0	1440	1	131
							1034	4	1544	9							
06	67170	X	30312	-0-	-36858 B	-0-	122	1	28533	3	N	774	94	0	487	1	324
							806	4	851	9							

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

01	26505	X	9219	-0-	-17286	-0-	7656	3	1563	9	N	1421	1421	0			-0-
02	19068	X	6295	-0-	-12773	-0-	5021	3	1274	9	N	1158	1158	0			-0-
03	19003	X	7541	-0-	-11462	-0-	6071	3	17	4	N	1321	1321	0			-0-
							1453	9									
04	19535	X	19535	-0-	-0- B	-0-	15826	3	3709	9	N	3372	3228	0			144
*05	14900	X	14900	-0-	-0- B	-0-	12084	3	2816	9	N	2560	2341	0			363
*06	12686	X	12686	-0-	-0- B	-0-	10616	3	2070	9	N	1882	1873	0	355	1	17

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

01	35185	X	19348	-0-	-15837	-0-	19348	3			N	-0-					75
02	29316	X	22277	-0-	-7039	-0-	22277	3			N	-0-					75
03	27931	X	16776	-0-	-11155	-0-	16776	3			N	-0-					75
04	27030	X	16456	-0-	-10574 B	-0-	16456	3			N	-0-					75
05	25482	X	7747	-0-	-17735 B	-0-	7747	3			N	-0-					75
06	23880	X	11623	-0-	-12257 B	-0-	11623	3			N	-0-					75

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

01	23753	X	23753	-0-	-0-	-0-	23753	3			N	-0-					-0-
02	18951	X	18951	-0-	-0-	-0-	18950	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	21381	X	21381	-0-	-0-	-0-	21380	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	20587	X	20587	-0-	-0- B	-0-	20586	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*05	20090	X	20090	-0-	-0- B	-0-	20090	3			N	-0-					-0-
*06	18326	X	18326	-0-	-0- B	-0-	18326	3			N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF. N/A

01	16532	X	16532	-0-	-0-	-0-	16531	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	11475	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15683	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	14203	X	14203	-0-	-0- B	-0-	14200	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*05	13432	X	13432	-0-	-0- B	-0-	13430	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*06	11226	X	11226	-0-	-0- B	-0-	11225	3	1	9	N	1	1	0			-0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

01	37200	X	21009	-0-	-16191	-0-	17889	3	3120	9	N	2836	2836	0			-0-
02	30184	X	15151	-0-	-15033	-0-	12948	3	2203	9	N	2003	2003	0			-0-
03	29946	X	17135	-0-	-12811	-0-	14673	3	2462	9	N	2238	2238	0			-0-
04	24420	X	19806	-0-	-4614 B	-0-	17290	3	2516	9	N	2287	2287	0			-0-
05	21018	X	18361	-0-	-2657 B	-0-	16015	3	2346	9	N	2133	2133	0			-0-
06	20340	X	17037	-0-	-3303 B	-0-	14785	3	2252	9	N	2047	2047	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
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
01	23777 X	9047	-0-	-14730	-0-	7820	3	1227	9	N	1115	1114	0			58
02	21476 X	17392	-0-	-4084	-0-	466	1	11156	3	N	2058	7	0	1720	1	389
						3506	4	2264	9							
03	23777 X	16356	-0-	-7421	-0-	502	1	11063	3	N	1736	4	0	1848	1	273
						2881	4	1910	9							
04	13833 X	13833	-0-	-0- B	-0-	590	1	11667	3	N	1433	1423	0	187	1	96
						1576	9									
05	19251 X	15399	-0-	-3852 B	-0-	516	1	13215	3	N	1516	1457	0			155
						1668	9									
06	18630 X	13326	-0-	-5304 B	-0-	1255	1	10662	3	N	1281	1281	0			155
						1409	9									

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11167 - 15974

01	58745 X	43157	-0-	-15588	-0-	43157	3			N	-0-					-0-
02	53060 X	37117	-0-	-15943	-0-	37117	3			N	-0-					-0-
03	58745 X	38953	-0-	-19792	-0-	38953	3			N	-0-					-0-
04	46230 X	35619	-0-	-10611 B	-0-	35619	3			N	-0-					-0-
05	47399 X	36281	-0-	-11118 B	-0-	36281	3			N	-0-					-0-
06	41760 X	31828	-0-	-9932 B	-0-	31828	3			N	-0-					-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

01	25296 X	18405	-0-	-6891	-0-	18398	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	21000 X	14242	-0-	-6758	-0-	14238	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	20553 X	15466	-0-	-5087	-0-	15460	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	12712 X	12712	-0-	-0- B	-0-	12708	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	18414 X	13429	-0-	-4985 B	-0-	13425	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	17820 X	11950	-0-	-5870 B	-0-	11948	3	2	9	N	2	2	0			-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

01	14297 X	14297	-0-	-0-	-0-	13362	3	935	9	N	850	850	0			-0-
02	12768 X	10069	-0-	-2699	-0-	8681	3	70	4	N	1198	53	0	836	1	309
						1318	9									
03	16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	319	1	12294	3	N	3241	69	0	3110	1	371
						817	4	3565	9							
04	16959 X	16959	-0-	-0- B	-0-	292	1	11882	3	N	3427	44	0	3404	1	350
						1015	4	3770	9							
05	14136 X	11360	-0-	-2776 B	-0-	250	1	7946	3	N	2081	28	0	1990	1	413
						875	4	2289	9							
06	13680 X	8394	-0-	-5286 B	-0-	35	1	5397	3	N	1402	17	0	1445	1	353
						1420	4	1542	9							

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

01	131967 X	47886	-0-	-84081	-0-	43652	3	3538	4	N	633	238	0	554	1	100
						696	9									
02	119196 X	37110	-0-	-82086	-0-	33441	3	3172	4	N	452	142	0	188	1	222
						497	9									
03	131967 X	36820	-0-	-95147	-0-	32537	3	3782	4	N	455	127	0	370	1	180
						501	9									
04	127710 X	33233	-0-	-94477 B	-0-	10	1	29067	3	N	568	50	0	524	1	174
						3531	4	625	9							
05	131967 X	38678	-0-	-93289 B	-0-	34826	3	3442	4	N	373	69	0	353	1	125
						410	9									
06	46350 X	30874	-0-	-15476 B	-0-	12	1	27413	3	N	257	46	0	173	1	163
						3166	4	283	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
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
01	76959	X	76959	-0-	-0-	-0-	302	1	74581	3	N	784	117	0	717	1	103
							1214	4	862	9							
02	61339	X	61339	-0-	-0-	-0-	343	1	60020	3	N	725	145	0	558	1	125
							178	4	798	9							
03	65600	X	65600	-0-	-0-	-0-	390	1	61970	3	N	2934	2357	0	515	1	187
							13	4	3227	9							
04	58879	X	58879	-0-	-0- B	-0-	382	1	57660	3	N	738	227	0	563	1	135
							25	4	812	9							
*05	62003	X	62003	-0-	-0- B	-0-	318	1	60942	3	N	675	177	0	355	1	278
							743	9									
*06	54491	X	54491	-0-	-0- B	-0-	329	1	53562	3	N	545	130	0	525	1	168
							600	9									

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

01	62155	X	48661	-0-	-13494	-0-	292	1	40586	2	N	2822	2810	1			490
							4679	4	3104	9							
02	56140	X	45122	-0-	-11018	-0-	406	1	41811	2	N	2637	2756	1			371
							4	4	2901	9							
03	62155	X	39471	-0-	-22684	-0-	433	1	35079	2	N	2348	2404	1			315
							1376	4	2583	9							
04	50760	X	41855	-0-	-8905 B	-0-	468	1	37295	2	N	2223	2214	1			324
							1647	4	2445	9							
05	52452	X	40001	-0-	-12451 B	-0-	467	1	33267	2	N	2074	2010	1			388
							3986	4	2281	9							
06	48360	X	33560	-0-	-14800 B	-0-	447	1	31352	2	N	1601	1614	1			375
							1761	9									

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		13846	-0-	13846	13846	10755	3	1100	4	N	1810	22	0	1100	1	688
							1991	9									
03	14B2 EXT		102041	-0-	102041	115887	79874	3	8388	4	N	12526	156	0	12457	1	601
							13779	9									
04	202390	X	86503	-0-	-115887 B	-0-	69845	3	5263	4	N	10359	119	0	10048	1	793
							11395	9									
*05	87141	X	62894	-0-	-24247 B	-0-	50906	3	4014	4	N	7249	79	0	7360	1	603
							7974	9									
*06	84330	X	72633	-0-	-11697 B	-0-	222	1	59233	3	N	7403	73	0	7415	1	518
							5035	4	8143	9							

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

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- B	-0-					N	-0-				-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66185	X	38972	-0-	-27213	-0-	35768	3	3204	9	N	2913	2913	0			131
02	59780	X	37455	-0-	-22325	-0-	27783	3	6633	4	N	2763	1080	0	1413	1	401
							3039	9									
03	66185	X	39806	-0-	-26379	-0-	27682	3	9261	4	N	2603	119	0	2371	1	514
							2863	9									
04	50520	X	29243	-0-	-21277 B	-0-	21146	3	6098	4	N	1817	904	0	1293	1	134
							1999	9									
05	43896	X	35878	-0-	-8018 B	-0-	33671	3	2207	9	N	2006	2006	0			134
06	40140	X	32233	-0-	-7907 B	-0-	30430	3	1803	9	N	1639	1461	0	186	1	126

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

01	47306	X	35647	-0-	-11659	-0-	31854	3	3793	9	N	3448	3448	0			-0-
02	42728	X	22001	-0-	-20727	-0-	19182	3	2819	9	N	2563	2563	0			-0-
03	47306	X	26444	-0-	-20862	-0-	23306	3	3138	9	N	2853	2853	0			-0-
04	45780	X	25944	-0-	-19836 B	-0-	23151	3	2793	9	N	2539	2539	0			-0-
05	35650	X	21102	-0-	-14548 B	-0-	18839	3	2263	9	N	2057	2057	0			-0-
06	34500	X	19489	-0-	-15011 B	-0-	17353	3	2136	9	N	1942	1942	0			-0-

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

01	39308	X	23766	-0-	-15542	-0-	23763	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	29988	X	14178	-0-	-15810	-0-	14177	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	29326	X	21502	-0-	-7824	-0-	21500	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	24690	X	19244	-0-	-5446 B	-0-	19241	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	23777	X	20075	-0-	-3702 B	-0-	20072	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	23010	X	17284	-0-	-5726 B	-0-	17282	3	2	9	N	2	2	0			-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

01	190402	X	116027	-0-	-74375	-0-	116027	3			N	-0-					-0-
02	171976	X	94241	-0-	-77735	-0-	94241	3			N	-0-					-0-
03	190402	X	97390	-0-	-93012	-0-	97390	3			N	-0-					-0-
04	127080	X	87190	-0-	-39890 B	-0-	87190	3			N	-0-					-0-
05	116033	X	84747	-0-	-31286 B	-0-	84747	3			N	-0-					-0-
06	112290	X	75203	-0-	-37087 B	-0-	75203	3			N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

01	0	W	34633	-0-	34633	877733	301	1	30505	3	N	1915	200	0	1988	1	407
							1720	4	2107	9							
02	0	W	27172	-0-	27172	904905	154	1	23487	3	N	1565	163	0	1438	1	371
							1809	4	1722	9							
03	0	W	25603	-0-	25603	930508	85	1	21586	3	N	1664	223	0	1605	1	207
							2102	4	1830	9							
04	0	W	23307	-0-	23307 B	953815	229	1	19664	3	N	1385	120	0	1273	1	199
							1890	4	1524	9							
05	0	W	20181	-0-	20181 B	973996	129	1	17336	3	N	923	36	0	912	1	174
							1701	4	1015	9							
*06	994208	X	20212	-0-	-973996 B	-0-	77	1	16947	3	N	1237	39	0	1094	1	278
							1827	4	1361	9							

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

01	109244	X	104677	-0-	-4567	-0-	104677	3			N	-0-					-0-
02	98672	X	85551	-0-	-13121	-0-	85539	3	12	9	N	11	11	0			-0-
03	109244	X	89559	-0-	-19685	-0-	89545	3	14	9	N	13	13	0			-0-
04	105720	X	81235	-0-	-24485 B	-0-	81235	3			N	-0-					-0-
05	104687	X	61476	-0-	-43211 B	-0-	61476	3			N	-0-					-0-
06	101310	X	77995	-0-	-23315 B	-0-	77995	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
GLADYS WHEELER 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
01	0	W	37602	-0-	37602	841931	32733	3	4869	9	N	4426	4426	0			-0-
02	0	W	26155	-0-	26155	868086	22352	3	3803	9	N	3457	3457	0			-0-
03	0	W	29609	-0-	29609	897695	25767	3	3842	9	N	3493	3493	0			-0-
04	930249	X	32554	-0-	-897695 B	-0-	28675	3	3879	9	N	3526	3526	0			-0-
05	40362	X	24922	-0-	-15440 B	-0-	21996	3	2926	9	N	2660	2660	0			-0-
06	36390	X	24004	-0-	-12386 B	-0-	21309	3	2695	9	N	2450	2450	0			-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

*07	69283	X	69283	-0-	-0-	-0-	62351	2	6932	9	Y	6302	6302	1			17
*08	70066	X	70066	-0-	-0-	-0-	64427	2	5639	9	Y	5126	5126	1			17
*09	64290	X	62261	-0-	-2029	-0-	58408	2	3853	9	Y	3503	3503	1			17
*10	66433	X	43817	-0-	-22616	-0-	40538	3	3279	9	Y	2981	2971	0	10	1	17
*11	64290	X	26266	-0-	-38024	-0-	24218	3	2048	9	Y	1862	1862	0			17
*12	66433	X	18677	-0-	-47756	-0-	17549	3	1128	9	Y	1025	1025	0			17
*01	66433	X	18378	-0-	-48055	-0-	592	1	15217	3	Y	1035	1035	0			17
							1430	4	1139	9							
*02	60004	X	26146	-0-	-33858	-0-	1163	1	20608	3	Y	1522	1522	0			17
							2701	4	1674	9							
*03	66433	X	16459	-0-	-49974	-0-	688	1	14415	3	Y	1233	1118	0			132
							1356	9									
04	26280	X	21955	-0-	-4325 B	-0-	1057	1	19251	3	Y	1497	1497	0			115
							1647	9									
05	28954	X	21418	-0-	-7536 B	-0-	1086	1	18780	3	Y	1411	1302	0	135	1	89
							1552	9									
06	28020	X	18863	-0-	-9157 B	-0-	898	1	16637	3	Y	1207	1207	0			89
							1328	9									

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

01	103416	X	56745	-0-	-46671	-0-	324	1	50591	3	N	2289	420	0	2186	1	145
							3312	4	2518	9							
02	93408	X	44645	-0-	-48763	-0-	133	1	38626	3	N	1966	320	0	1481	1	310
							3723	4	2163	9							
03	103416	X	42196	-0-	-61220	-0-	238	1	37038	3	N	1569	266	0	1429	1	184
							3194	4	1726	9							
04	81990	X	37084	-0-	-44906 B	-0-	292	1	32949	3	N	1448	144	0	1115	1	373
							2250	4	1593	9							
05	56730	X	35934	-0-	-20796 B	-0-	310	1	31782	3	N	1379	37	0	1295	1	420
							2325	4	1517	9							
06	54900	X	30198	-0-	-24702 B	-0-	238	1	26443	3	N	1197	49	0	1280	1	288
							2200	4	1317	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
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
*07	32209 X	31130	-0-	-1079	-0-	27578	2	3552	9	Y	3229	3229	1			26
*08	32209 X	16159	-0-	-16050	-0-	14624	2	1535	9	Y	1395	1395	1			26
*09	31170 X	5645	-0-	-25525	-0-	4922	2	723	9	Y	657	657	1			26
*10	32209 X	2450	-0-	-29759	-0-	2137	3	1	4	Y	284	284	0			26
						312	9									
*11	31170 X	7399	-0-	-23771	-0-	6276	3	1123	9	Y	1021	1021	0			26
*12	32209 X	4373	-0-	-27836	-0-	3772	3	601	9	Y	546	546	0			26
*01	32209 X	3237	-0-	-28972	-0-	2597	3	640	9	Y	582	582	0			26
*02	29092 X	2997	-0-	-26095	-0-	2421	3	576	9	Y	524	524	0			26
*03	32209 X	13152	-0-	-19057	-0-	11744	3	1408	9	Y	1280	1254	0			52
04	31170 X	16026	-0-	-15144 B	-0-	15000	3	1026	9	Y	933	933	0			26
*05	11747 X	11747	-0-	-0- B	-0-	10855	3	892	9	Y	811	702	0	46	1	89
06	3210 X	NO RPT	-0-	-3210 B	-0-					Y	NO RPT					89

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

01	116715 X	36860	-0-	-79855	-0-	36860	3			N	-0-					-0-
02	105420 X	28644	-0-	-76776	-0-	28614	3	30	9	N	27	27	0			-0-
03	116715 X	28738	-0-	-87977	-0-	28708	3	30	9	N	27	27	0			-0-
04	43890 X	28062	-0-	-15828 B	-0-	28037	3	25	9	N	23	23	0			-0-
05	41602 X	26352	-0-	-15250 B	-0-	26334	3	18	9	N	16	16	0			-0-
06	35670 X	NO RPT	-0-	-35670 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

01	175088 X	79410	-0-	-95678	-0-	79410	3			N	-0-					-0-
02	158144 X	61253	-0-	-96891	-0-	61253	3			N	-0-					-0-
03	175088 X	61075	-0-	-114013	-0-	61075	3			N	-0-					-0-
04	97440 X	54841	-0-	-42599 B	-0-	54841	3			N	-0-					-0-
05	83855 X	55294	-0-	-28561 B	-0-	55294	3			N	-0-					-0-
06	76860 X	NO RPT	-0-	-76860 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

01	36890 X	2487	-0-	-34403	-0-	27	1	1607	3	N	437	1	0	356	1	348
						372	4	481	9							
02	33320 X	3557	-0-	-29763	-0-	31	1	2480	3	N	721	2	0	735	1	332
						253	4	793	9							
03	36890 X	5864	-0-	-31026	-0-	201	1	4343	3	N	1200	1113	0	182	1	237
						1320	9									
04	35700 X	8849	-0-	-26851 B	-0-	645	1	6739	3	N	1332	1332	0			237
						1465	9									
*05	12089 X	12089	-0-	-0- B	-0-	612	1	9655	3	N	1656	1532	0			361
						1822	9									
06	3810 X	NO RPT	-0-	-3810 B	-0-					N	NO RPT					361

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

01	112034 X	83067	-0-	-28967	-0-	83067	3			N	-0-					-0-
02	101192 X	62884	-0-	-38308	-0-	62884	3			N	-0-					-0-
03	112034 X	61363	-0-	-50671	-0-	61363	3			N	-0-					-0-
04	108420 X	53505	-0-	-54915 B	-0-	53505	3			N	-0-					-0-
05	112034 X	21963	-0-	-90071 B	-0-	21963	3			N	-0-					-0-
06	108420 X	45982	-0-	-62438 B	-0-	45982	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
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
01	109926	X	25751	-0-	-84175	-0-	23973	3	1450	4	N	298	52	0	188	1	225
							328	9									
02	99288	X	14715	-0-	-84573	-0-	13620	3	860	4	N	214	90	0	185	1	164
							235	9									
03	109926	X	21278	-0-	-88648	-0-	19474	3	1350	4	N	413	111	0	363	1	103
							454	9									
04	106380	X	20464	-0-	-85916 B	-0-	18715	3	1400	4	N	317	64	0	182	1	174
							349	9									
*05	109926	X	17656	-0-	-92270 B	-0-	16041	3	1400	4	N	195	16	0	189	1	164
							215	9									
*06	106380	X	14741	-0-	-91639 B	-0-	13447	3	1095	4	N	181	10	0	187	1	148
							199	9									

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

01	63643	X	18904	-0-	-44739	-0-	16318	3	2586	9	N	2351	2351	0			-0-
02	57484	X	13362	-0-	-44122	-0-	11134	3	2228	9	N	2025	2025	0			-0-
03	63643	X	17281	-0-	-46362	-0-	14618	3	2663	9	N	2421	2421	0			-0-
04	61590	X	17480	-0-	-44110 B	-0-	15127	3	2353	9	N	2139	2139	0			-0-
05	25575	X	15753	-0-	-9822 B	-0-	13696	3	2057	9	N	1870	1870	0			-0-
06	18300	X	12546	-0-	-5754 B	-0-	10938	3	1608	9	N	1462	1462	0			-0-

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

01	60946	X	36376	-0-	-24570	-0-	30301	3	6075	9	N	5523	5523	0			-0-
02	55048	X	4024	-0-	-51024	-0-	3328	3	696	9	N	633	633	0			-0-
03	60946	X	13635	-0-	-47311	-0-	12797	3	838	9	N	762	762	0			-0-
04	58980	X	26891	-0-	-32089 B	-0-	21935	3	4956	9	N	4505	4505	0			-0-
05	36363	X	17026	-0-	-19337 B	-0-	14166	3	2860	9	N	2600	2600	0			-0-
06	35190	X	17781	-0-	-17409 B	-0-	14790	3	2991	9	N	2719	2719	0			-0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

01	127844	X	68374	-0-	-59470	-0-	63898	3	2339	4	N	1943	103	0	1753	1	443
							2137	9									
02	115472	X	53246	-0-	-62226	-0-	49777	3	1667	4	N	1638	124	0	1795	1	162
							1802	9									
03	127844	X	54579	-0-	-73265	-0-	50538	3	2116	4	N	1750	335	0	1293	1	284
							1925	9									
04	123720	X	50442	-0-	-73278 B	-0-	46811	3	2220	4	N	1283	198	0	1290	1	79
							1411	9									
*05	127844	X	53735	-0-	-74109 B	-0-	50097	3	2220	4	N	1289	133	0	1090	1	145
							1418	9									
*06	123720	X	41987	-0-	-81733 B	-0-	38663	3	2220	4	N	1004	82	0	908	1	159
							1104	9									

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

01	T. A.		160576	-0-	160576	802559	154211	3	4060	4	N	2095	763	0	1281	1	228
							2305	9									
02	T. A.		133239	-0-	133239	935798	127498	3	3920	4	N	1655	769	0	914	1	200
							1821	9									
03	1109386	X	173588	-0-	-935798	-0-	167659	3	4200	4	N	1572	899	0	725	1	148
							1729	9									
04	251490	X	123565	-0-	-127925 B	-0-	119872	3	2800	4	N	812	422	0	346	1	192
							893	9									
*05	259873	X	109936	-0-	-149937 B	-0-	108070	3	1350	4	N	469	138	0	370	1	153
							516	9									
*06	251490	X	88223	-0-	-163267 B	-0-	86318	3	1500	4	N	368	83	0	348	1	90
							405	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102951 X	50241	-0-	-52710	-0-	45622	3	4619	9	N	4199	4199	0			42
02	92988 X	34636	-0-	-58352	-0-	31080	3	3556	9	N	3233	3233	0			42
03	102951 X	35947	-0-	-67004	-0-	32347	3	3600	9	N	3273	3273	0			42
04	99630 X	35061	-0-	-64569 B	-0-	31672	3	3389	9	N	3081	3081	0			42
05	50251 X	35917	-0-	-14334 B	-0-	32862	3	3055	9	N	2777	2778	0			41
06	48630 X	37333	-0-	-11297 B	-0-	34412	3	2921	9	N	2655	2655	0			41

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

01	45508 X	17181	-0-	-28327	-0-	309	1	13695	3	N	1861	1861	0			23
						1130	4	2047	9							
02	41104 X	31592	-0-	-9512	-0-	553	1	24099	3	N	2849	2849	0			23
						3806	4	3134	9							
03	45508 X	19520	-0-	-25988	-0-	418	1	16970	3	N	1850	1851	0			22
						97	4	2035	9							
04	44040 X	25737	-0-	-18303 B	-0-	1065	1	22459	3	N	2012	2012	0			22
						2213	9									
05	34968 X	17753	-0-	-17215 B	-0-	613	1	15534	3	N	1460	1460	0			22
						1606	9									
06	33840 X	15741	-0-	-18099 B	-0-	625	1	13310	3	N	1642	1642	0			22
						1806	9									

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

01	56172 X	44040	-0-	-12132	-0-	38967	3	1	4	N	4611	4611	0			-0-
						5072	9									
02	50736 X	26737	-0-	-23999	-0-	23882	3	2855	9	N	2595	2595	0			-0-
03	56172 X	12707	-0-	-43465	-0-	11069	3	1638	9	N	1489	1489	0			-0-
04	54360 X	39035	-0-	-15325 B	-0-	34584	3	4451	9	N	4046	4046	0			-0-
05	50468 X	30285	-0-	-20183 B	-0-	27012	3	3273	9	N	2975	2975	0			-0-
*06	42630 X	28232	-0-	-14398 B	-0-	25146	3	3086	9	N	2805	2797	0			8

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF. N/A

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.	23378	-0-	23378 B	23378	16010	3	2300	4	N	4607	65	0	3608	1	934
						5068	9									
05	14B2 EXT	77911	-0-	77911 B	101289	55352	3	8270	4	N	12990	84	0	13094	1	746
						14289	9									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	101289					N	NO RPT					746

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

01	91705 X	4754	-0-	-86951	-0-	3614	3	1140	9	N	1036	1036	0			66
02	31920 X	6466	-0-	-25454	-0-	5134	3	1332	9	N	1211	1211	0			66
03	35340 X	2277	-0-	-33063	-0-	1856	3	421	9	N	383	383	0			66
04	34200 X	6323	-0-	-27877 B	-0-	5178	3	1145	9	N	1041	1041	0			66
05	14973 X	14921	-0-	-52 B	-0-	13185	3	1736	9	N	1578	1578	0			66
06	6930 X	6882	-0-	-48 B	-0-	6292	3	590	9	N	536	536	0			66

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	241244	-0-	241244	1043255	232538	3	3838	4	N	4425	2173	0	2193	1	227
						4868	9									
02	T. A.	219705	-0-	219705	1262960	57	1	211387	3	N	4201	2085	0	2016	1	327
						3640	4	4621	9							
03	T. A.	210567	-0-	210567	1473527	220	1	203557	3	N	3691	1905	0	1640	1	473
						2730	4	4060	9							
04	T. A.	223097	-0-	223097 B	1696624	219601	3	3496	9	N	3178	1281	0	2022	1	348
05	T. A.	213061	-0-	213061 B	1909685	211126	3	1935	9	N	1759	282	0	1623	1	202
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	1909685					N	NO RPT					202

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

01	84225 X	84225	-0-	-0-	-0-	75599	3	3640	4	N	4533	364	0	3998	1	430
						4986	9									
02	86867 X	86867	-0-	-0-	-0-	259	1	80350	3	N	4171	412	0	3918	1	271
						1670	4	4588	9							
03	86345 X	86345	-0-	-0-	-0-	336	1	78492	3	N	5470	1724	0	3620	1	397
						1500	4	6017	9							
04	66572 X	66572	-0-	-0- B	-0-	221	1	61889	3	N	2738	316	0	2566	1	253
						1450	4	3012	9							
05	65968 X	43448	-0-	-22520 B	-0-	200	1	40017	3	N	1801	175	0	1814	1	65
						1250	4	1981	9							
*06	63840 X	-0-	-0-	-63840 B	-0-					N	1					66

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

01	T. A.	99869	-0-	99869	569392	95524	3	2379	4	N	1787	516	0	1283	1	225
						1966	9									
02	632030 X	62638	-0-	-569392	-0-	59722	3	1598	4	N	1198	654	0	371	1	398
						1318	9									
03	151342 X	92309	-0-	-59033	-0-	88076	3	2636	4	N	1452	846	0	914	1	90
						1597	9									
04	146460 X	73337	-0-	-73123 B	-0-	68886	3	3180	4	N	1155	414	0	710	1	121
						1271	9									
05	116002 X	65494	-0-	-50508 B	-0-	61636	3	3286	4	N	520	71	0	361	1	209
						572	9									
*06	96660 X	54510	-0-	-42150 B	-0-	50807	3	3180	4	N	475	86	0	353	1	245
						523	9									

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

01	246884 X	180347	-0-	-66537	-0-	174459	3	2533	4	N	3050	963	0	2039	1	383
						3355	9									
02	222992 X	171633	-0-	-51359	-0-	165432	3	2459	4	N	3402	1698	0	1826	1	261
						3742	9									
03	246884 X	194003	-0-	-52881	-0-	187106	3	3197	4	N	3364	1671	0	1822	1	132
						3700	9									
04	238920 X	156525	-0-	-82395 B	-0-	151904	3	1923	4	N	2453	825	0	1466	1	294
						2698	9									
05	190030 X	186739	-0-	-3291 B	-0-	182062	3	2046	4	N	2392	564	0	1798	1	324
						2631	9									
*06	200186 X	200186	-0-	-0- B	-0-	195906	3	1980	4	N	2091	441	0	1632	1	342
						2300	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
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
*08	T. A.	95090	-0-	95090	157641	86705	2	8385	9	N	7623	7240	1			780
09	237162 X	79521	-0-	-157641	-0-	73691	2	5830	9	N	5300	5300	1			14
10	93992 X	80141	-0-	-13851	-0-	74310	3	5831	9	N	5301	5288	0	13	1	14
11	90960 X	63254	-0-	-27706	-0-	59031	3	4223	9	N	3839	3839	0			14
12	93992 X	54567	-0-	-39425	-0-	51825	3	2742	9	N	2493	2493	0			14
01	93992 X	44160	-0-	-49832	-0-	41545	3	2615	9	N	2377	2377	0			14
02	84896 X	31590	-0-	-53306	-0-	29371	3	2219	9	N	2017	2017	0			14
03	93992 X	33215	-0-	-60777	-0-	31061	3	2154	9	N	1958	1959	0			13
04	90960 X	32785	-0-	-58175 B	-0-	30937	3	1848	9	N	1680	1679	0			14
05	54560 X	37008	-0-	-17552 B	-0-	35176	3	1832	9	N	1665	1666	0			13
*06	42750 X	33482	-0-	-9268 B	-0-	31875	3	1607	9	N	1461	1460	0			14

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

01	83886 X	20574	-0-	-63312	-0-	18580	3	1994	9	N	1813	1813	0			39
02	75768 X	17563	-0-	-58205	-0-	15592	3	1971	9	N	1792	1791	0			40
03	83886 X	20609	-0-	-63277	-0-	18452	3	2157	9	N	1961	1961	0			40
04	81180 X	13985	-0-	-67195 B	-0-	12493	3	1492	9	N	1356	1357	0			39
05	34224 X	21355	-0-	-12869 B	-0-	19288	3	2067	9	N	1879	1879	0			39
*06	24390 X	24390	-0-	-0- B	-0-	22517	3	1873	9	N	1703	1703	0			39

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF. N/A

01	T. A.	103591	-0-	103591	449457	97869	3	2295	4	N	3115	650	0	2576	1	304
						3427	9									
02	T. A.	107395	-0-	107395	556852	101718	3	2380	4	N	2997	740	0	2241	1	320
						3297	9									
03	T. A.	148256	-0-	148256	705108	141863	3	2550	4	N	3494	1012	0	2536	1	266
						3843	9									
04	T. A.	53985	-0-	53985 B	759093	52525	3	632	4	N	753	231	0	712	1	76
						828	9									
05	T. A.	20813	-0-	20813 B	779906	20199	3	287	4	N	297	27	0	188	1	158
						327	9									
06	T. A.	104904	-0-	104904 B	884810	101032	3	1230	4	N	2402	108	0	2148	1	304
						2642	9									

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 12746 PERF. N/A

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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

*01	132773 X	78870	-0-	-53903	-0-	78870	3			N	-0-					-0-
*02	119924 X	57924	-0-	-62000	-0-	57917	3	7	9	N	6	6	0			-0-
*03	132773 X	53381	-0-	-79392	-0-	53375	3	6	9	N	5	5	0			-0-
*04	128490 X	45756	-0-	-82734 B	-0-	45753	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*05	132773 X	45030	-0-	-87743 B	-0-	45027	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*06	128490 X	37224	-0-	-91266 B	-0-	37224	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.	78655	-0-	78655	121318	62412	2	150	4	N	14630	13487	1			1872
						16093	9									
09	193442 X	72124	-0-	-121318	-0-	56964	2	1590	4	N	12336	12571	1			908
						13570	9									
10	58790 X	58790	-0-	-0-	-0-	54	1	43317	3	N	10013	175	0	10455	1	291
						4405	4	11014	9							
11	55860 X	54759	-0-	-1101	-0-	218	1	41089	3	N	8253	179	0	7874	1	491
						4374	4	9078	9							
12	57722 X	48808	-0-	-8914	-0-	290	1	35205	3	N	7629	409	0	6823	1	888
						4921	4	8392	9							
01	57722 X	47498	-0-	-10224	-0-	312	1	33799	3	N	6638	451	0	6448	1	627
						6085	4	7302	9							
02	52136 X	37455	-0-	-14681	-0-	274	1	26154	3	N	4890	175	0	4830	1	512
						5648	4	5379	9							
03	57722 X	36254	-0-	-21468	-0-	238	1	25602	3	N	4632	93	0	4556	1	495
						5319	4	5095	9							
04	55860 X	29676	-0-	-26184 B	-0-	352	1	21591	3	N	4371	60	0	4346	1	460
						2925	4	4808	9							
05	57722 X	27660	-0-	-30062 B	-0-	372	1	20647	3	N	3685	59	0	3738	1	348
						2587	4	4054	9							
*06	45960 X	36285	-0-	-9675 B	-0-	349	1	15947	3	N	3162	39	0	2878	1	593
						2158	4	3478	9							

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

01	127255 X	82894	-0-	-44361	-0-	82893	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	114940 X	57531	-0-	-57409	-0-	57531	3			N	-0-					-0-
03	127255 X	54249	-0-	-73006	-0-	54249	3			N	-0-					-0-
04	123150 X	45799	-0-	-77351 B	-0-	45799	3			N	-0-					-0-
*05	127255 X	43213	-0-	-84042 B	-0-	43213	3			N	-0-					-0-
*06	80220 X	36776	-0-	-43444 B	-0-	36776	3			N	-0-					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

*08	T. A.	60331	-0-	60331	92307	44109	2	155	4	N	14606	13762	1			1599
						16067	9									
09	141798 X	49491	-0-	-92307	-0-	36648	2	2120	4	N	9748	9788	1			804
						10723	9									
10	42625 X	41062	-0-	-1563	-0-	46	1	26838	3	N	7727	124	0	7743	1	664
						5678	4	8500	9							
11	43819 X	43819	-0-	-0-	-0-	188	1	29898	3	N	8191	149	0	8014	1	692
						4723	4	9010	9							
12	42625 X	39424	-0-	-3201	-0-	244	1	25629	3	N	7324	76	0	6992	1	948
						5495	4	8056	9							
01	42625 X	36137	-0-	-6488	-0-	268	1	22408	3	N	5733	82	0	5812	1	787
						7155	4	6306	9							
02	38500 X	29591	-0-	-8909	-0-	402	1	17674	3	N	5006	73	0	4787	1	933
						6008	4	5507	9							
03	42625 X	26052	-0-	-16573	-0-	83	1	16680	3	N	4277	63	0	4652	1	495
						4584	4	4705	9							
04	41250 X	26966	-0-	-14284 B	-0-	196	1	18420	3	N	4125	87	0	3968	1	565
						3812	4	4538	9							
05	42625 X	22864	-0-	-19761 B	-0-	272	1	15673	3	N	3670	74	0	3800	1	361
						2882	4	4037	9							
06	34980 X	22317	-0-	-12663 B	-0-	246	1	9313	3	N	2600	25	0	2309	1	266
						1515	4	2860	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	139765	X	68456	-0-	-71309	-0-	51636	3	3962	4	N	11689	307	0	11713	1	581
							12858	9									
*12	67392	X	67392	-0-	-0-	-0-	52952	3	1904	4	N	11396	359	0	11104	1	514
							12536	9									
01	54877	X	54877	-0-	-0-	-0-	45534	3	9343	9	N	8494	4434	0	4262	1	307
02	48266	X	48266	-0-	-0-	-0-	40762	3	7504	9	N	6822	6822	0			307
03	53181	X	53181	-0-	-0-	-0-	45511	3	7670	9	N	6973	7121	0			159
04	53235	X	53235	-0-	-0- B	-0-	46481	3	6754	9	N	6140	6162	0			137
*05	49206	X	49206	-0-	-0- B	-0-	43340	3	5866	9	N	5333	5334	0			136
*06	44807	X	44807	-0-	-0- B	-0-	39598	3	5209	9	N	4735	4599	0			136

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

01	677491	X	112753	-0-	-564738	-0-	112468	3	130	4	N	141	141	0			-0-
							155	9									
02	215684	X	86983	-0-	-128701	-0-	86602	3	381	9	N	346	120	0	157	1	69
03	238793	X	96275	-0-	-142518	-0-	96109	3	166	9	N	151	128	0			92
04	231090	X	81670	-0-	-149420 B	-0-	81559	3	111	9	N	101	90	0			103
05	238793	X	70857	-0-	-167936 B	-0-	70779	3	78	9	N	71	52	0			122
06	109110	X	55143	-0-	-53967 B	-0-	54970	3	173	9	N	157	24	0			133

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

01	67611	X	49790	-0-	-17821	-0-	45347	3	4443	9	N	4039	4039	0			51
02	61068	X	31893	-0-	-29175	-0-	28146	3	3747	9	N	3406	3407	0			50
03	67611	X	37590	-0-	-30021	-0-	33673	3	3917	9	N	3561	3561	0			50
04	65430	X	35198	-0-	-30232 B	-0-	31896	3	3302	9	N	3002	2777	0	183	1	92
05	67611	X	33075	-0-	-34536 B	-0-	30242	3	2833	9	N	2575	2404	0	184	1	79
06	48180	X	33015	-0-	-15165 B	-0-	30243	3	2772	9	N	2520	2441	0			79

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

01	67611	X	58167	-0-	-9444	-0-	54599	3	3568	9	N	3244	3244	0			54
02	61068	X	35696	-0-	-25372	-0-	33379	3	2317	9	N	2106	2106	0			54
03	67611	X	43115	-0-	-24496	-0-	40313	3	2802	9	N	2547	2547	0			54
04	65430	X	44850	-0-	-20580 B	-0-	42375	3	2475	9	N	2250	2250	0			54
05	67611	X	45802	-0-	-21809 B	-0-	43818	3	1984	9	N	1804	1804	0			54
06	56280	X	34500	-0-	-21780 B	-0-	32783	3	1717	9	N	1561	1507	0			54

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

01	76880	X	34127	-0-	-42753	-0-	30840	3	3287	9	N	2988	2988	0			235
02	69440	X	44215	-0-	-25225	-0-	39217	3	4998	9	N	4544	4544	0			235
03	76880	X	44063	-0-	-32817	-0-	39228	3	4835	9	N	4395	4200	0	361	1	69
04	74400	X	41278	-0-	-33122 B	-0-	37246	3	4032	9	N	3665	3665	0			69
05	76880	X	37999	-0-	-38881 B	-0-	34413	3	3586	9	N	3260	3260	0			69
06	47370	X	39453	-0-	-7917 B	-0-	36039	3	3414	9	N	3104	3035	0			69

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
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
01	67704	X	2577	-0-	-65127	-0-	2474	3	1	4	N	93	93	0			275
							102	9									
02	61152	X	-0-	-0-	-61152	-0-					N	-0-					275
03	67704	X	62364	-0-	-5340	-0-	57140	3	5224	9	N	4749	4749	0			275
04	65520	X	53548	-0-	-11972 B	-0-	49956	3	3592	9	N	3265	3265	0			275
05	67704	X	44268	-0-	-23436 B	-0-	41511	3	2757	9	N	2506	2506	0			275
*06	41980	X	41980	-0-	-0- B	-0-	39341	3	2639	9	N	2399	2124	0			275

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

*10	385711	X	130486	-0-	-255225	-0-	130477	3	9	9	N	8	8	0			-0-
11	104045	X	104045	-0-	-0-	-0-	104044	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	98115	X	85034	-0-	-13081	-0-	85027	3	7	9	N	6	6	0			-0-
01	98115	X	67311	-0-	-30804	-0-	67304	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	89781	X	89781	-0-	-0-	-0-	89767	3	14	9	N	13	13	0			-0-
03	98115	X	75283	-0-	-22832	-0-	75269	3	14	9	N	13	13	0			-0-
04	94950	X	67674	-0-	-27276 B	-0-	67662	3	12	9	N	11	11	0			-0-
05	98115	X	64224	-0-	-33891 B	-0-	64215	3	9	9	N	8	8	0			-0-
*06	53896	X	53896	-0-	-0- B	-0-	53892	3	4	9	N	4	4	0			-0-

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

01	79887	X	60495	-0-	-19392	-0-	53832	3	6663	9	N	6057	6057	0			145
02	72156	X	43995	-0-	-28161	-0-	38492	3	5503	9	N	5003	5003	0			145
03	79887	X	36813	-0-	-43074	-0-	32645	3	4168	9	N	3789	3789	0			145
04	77310	X	50906	-0-	-26404 B	-0-	45826	3	5080	9	N	4618	4618	0			145
05	79887	X	37593	-0-	-42294 B	-0-	33883	3	3710	9	N	3373	3373	0			145
*06	47966	X	47966	-0-	-0- B	-0-	43661	3	4305	9	N	3914	3769	0			145

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

01	T. A.		48860	-0-	48860	302513	31739	3	6730	4	N	9446	339	0	9174	1		595
							10391	9										
02	T. A.		39729	-0-	39729	342242	26345	3	4798	4	N	7805	277	0	7402	1		721
							8586	9										
03	382120	X	39878	-0-	-342242	-0-	25	1	25869	3	N	6905	252	0	6656	1		718
							6388	4	7596	9								
04	84240	X	35319	-0-	-48921 B	-0-	166	1	23228	3	N	5700	192	0	5783	1		443
							5655	4	6270	9								
05	87048	X	31890	-0-	-55158 B	-0-	128	1	22861	3	N	5090	57	0	4926	1		550
							3302	4	5599	9								
*06	5191	X	5191	-0-	-0- B	-0-	136	1	3126	3	N	1290	7	0	872	1		411
							510	4	1419	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.	98686	-0-	98686	98686	94993	2	830	4	N	2603	2202	1			401
						2863	9									
09	T. A.	54018	-0-	54018	152704	248	1	49578	2	N	3118	3377	1			142
						762	4	3430	9							
10	240841 X	88137	-0-	-152704	-0-	207	1	80626	2	N	2553	2286	1			409
						4496	4	2808	9							
11	150330 X	64155	-0-	-86175	-0-	215	1	56077	2	N	1755	1754	1			410
						5932	4	1931	9							
12	155341 X	52099	-0-	-103242	-0-	191	1	46439	2	N	1329	1503	1			236
						4007	4	1462	9							
01	155341 X	3915	-0-	-151426	-0-	8	1	3745	2	N	56	165	1			127
						100	4	62	9							
02	140308 X	26245	-0-	-114063	-0-	20578	3	4464	4	N	1094	111	0	900	1	210
						1203	9									
03	155341 X	54838	-0-	-100503	-0-	47940	3	5580	4	N	1198	233	0	888	1	287
						1318	9									
04	150330 X	33923	-0-	-116407 B	-0-	30317	3	2680	4	N	842	96	0	888	1	145
						926	9									
05	155341 X	28241	-0-	-127100 B	-0-	24892	3	2666	4	N	621	72	0	541	1	153
						683	9									
06	150330 X	NO RPT	-0-	-150330 B	-0-					N	NO RPT					153

WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267736 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

01	T. A.	75457	-0-	75457	306677	70615	3	2465	4	N	2161	292	0	1858	1	271
						2377	9									
02	T. A.	57543	-0-	57543	364220	53627	3	2380	4	N	1396	249	0	1287	1	131
						1536	9									
03	419417 X	55197	-0-	-364220	-0-	51206	3	2522	4	N	1335	361	0	932	1	173
						1469	9									
04	192600 X	32963	-0-	-159637 B	-0-	29699	3	2305	4	N	872	179	0	560	1	306
						959	9									
05	199020 X	27387	-0-	-171633 B	-0-	24581	3	2160	4	N	587	69	0	535	1	289
						646	9									
06	192600 X	NO RPT	-0-	-192600 B	-0-					N	NO RPT					289

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 11740 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	28323	-0-	28323	28323	20958	3	2359	4	N	4551	44	0	3753	1	754
						5006	9									
03	T. A.	69168	-0-	69168	97491	47180	3	8880	4	N	11916	66	0	12070	1	534
						13108	9									
04	T. A.	59306	-0-	59306 B	156797	42591	3	7443	4	N	8429	72	0	8129	1	762
						9272	9									
05	T. A.	45050	-0-	45050 B	201847	32644	3	5644	4	N	6147	50	0	6584	1	275
						6762	9									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	201847					N	NO RPT					275

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
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
01	T. A.	57033	-0-	57033	353215	50453	3	4703	4	N	1706	162	0	1641	1	199
						1877	9									
02	T. A.	45790	-0-	45790	399005	291	1	42539	3	N	1205	392	0	915	1	97
						1634	4	1326	9							
03	438628 X	39623	-0-	-399005	-0-	330	1	35605	3	N	1007	284	0	528	1	292
						2580	4	1108	9							
04	142860 X	34432	-0-	-108428 B	-0-	213	1	29919	3	N	470	144	0	377	1	241
						3783	4	517	9							
05	147622 X	32029	-0-	-115593 B	-0-	238	1	27393	3	N	739	42	0	759	1	179
						3585	4	813	9							
06	142860 X	NO RPT	-0-	-142860 B	-0-					N	NO RPT					179

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	183505					N	-0-					45
02	T. A.	161827	-0-	161827	345332	158377	3	1980	4	N	1336	12	0	1105	1	264
						1470	9									
03	T. A.	194596	-0-	194596	539928	190883	3	2400	4	N	1194	31	0	1231	1	196
						1313	9									
04	T. A.	160316	-0-	160316 B	700244	157480	3	1612	4	N	1113	49	0	1104	1	156
						1224	9									
05	T. A.	145079	-0-	145079 B	845323	142098	3	1674	4	N	1188	25	0	1081	1	238
						1307	9									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	845323					N	NO RPT					238

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF. N/A

01	T. A.	174623	-0-	174623	556314	166913	2	2460	4	N	4773	4578	1			627
						5250	9									
02	T. A.	150459	-0-	150459	706773	143874	3	2240	4	N	3950	781	0	3119	1	677
						4345	9									
03	T. A.	192141	-0-	192141	898914	185470	3	2320	4	N	3955	903	0	3514	1	215
						4351	9									
04	T. A.	147023	-0-	147023 B	1045937	141479	3	2400	4	N	2858	449	0	2355	1	269
						3144	9									
05	T. A.	124381	-0-	124381 B	1170318	119310	3	2480	4	N	2355	223	0	2161	1	240
						2591	9									
06	T. A.	102412	-0-	102412 B	1272730	98151	3	2400	4	N	1692	152	0	1407	1	133
						1861	9									

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF. N/A

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- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 267858 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	T. A.	10572	-0-	10572	B	10572	5709	3	751	4	N	3738	1	0	3354	1	383
							4112	9									

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 267859 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	T. A.	15168	-0-	15168	B	15168	8332	3	1280	4	N	5051	2	0	4523	1	526
							5556	9									

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.	127644	-0-	127644	B	127644	127644	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	140528	-0-	140528	B	268172	140528	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	106002	-0-	106002	B	374174	106002	3			N	-0-					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	12679	-0-	12679		12679	11036	3	634	4	N	917	23	0	533	1	361
							1009	9									
03	T. A.	118823	-0-	118823		131502	103484	3	7032	4	N	7552	201	0	7163	1	549
							8307	9									
04	T. A.	86686	-0-	86686	B	218188	73540	3	7131	4	N	5468	124	0	5620	1	273
							6015	9									
05	T. A.	48331	-0-	48331	B	266519	41564	3	3905	4	N	2602	66	0	2558	1	251
							2862	9									
06	T. A.	62348	-0-	62348	B	328867	120	1	53175	3	N	3373	66	0	2882	1	425
							5343	4	3710	9							

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	166290	-0-	166290		319763	163421	3	1718	4	N	1046	611	0	537	1	95
							1151	9									
*12	T. A.	158438	-0-	158438		478201	155494	3	1874	4	N	973	564	0	373	1	131
							1070	9									
01	T. A.	145813	-0-	145813		624014	142896	3	1693	4	N	1113	730	0	369	1	145
							1224	9									
02	T. A.	128334	-0-	128334		752348	126273	3	1688	4	N	339	282	0	176	1	26
							373	9									
03	T. A.	180594	-0-	180594		932942	179368	3	713	4	N	466	357	0			135
							513	9									
04	T. A.	139519	-0-	139519	B	1072461	138569	3	644	4	N	278	192	0	172	1	49
							306	9									
05	T. A.	120716	-0-	120716	B	1193177	119722	3	690	4	N	276	199	0			126
							304	9									
06	T. A.	98062	-0-	98062	B	1291239	97097	3	621	4	N	313	136	0			177
							344	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
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	T. A.	250615	-0-	250615	456895	245765	3	2934	4	N	1742	943	0	1014	1	72
						1916	9									
12	T. A.	210095	-0-	210095	666990	205622	3	2200	4	N	2066	1353	0	546	1	239
						2273	9									
01	T. A.	254135	-0-	254135	921125	248570	3	2280	4	N	2986	2240	0	725	1	260
						3285	9									
*02	1070126 X	149001	-0-	-921125	-0-	145955	3	979	4	N	1879	1389	0	561	1	189
						2067	9									
03	282875 X	216354	-0-	-66521	-0-	212266	3	1049	4	N	2763	1694	0	1117	1	141
						3039	9									
04	273750 X	198037	-0-	-75713 B	-0-	195225	3	1050	4	N	1602	1004	0	552	1	187
						1762	9									
05	282875 X	190363	-0-	-92512 B	-0-	188389	3	1050	4	N	840	255	0	550	1	222
						924	9									
06	273750 X	NO RPT	-0-	-273750 B	-0-					N	NO RPT					222

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF. N/A

01	T. A.	157009	-0-	157009	215488	152593	2	1906	4	N	2282	2166	1			287
						2510	9									
02	T. A.	203433	-0-	203433	418921	195813	3	5067	4	N	2321	553	0	1620	1	435
						2553	9									
03	T. A.	193352	-0-	193352	612273	182360	3	6793	4	N	3817	1791	0	2169	1	292
						4199	9									
04	T. A.	225999	-0-	225999 B	838272	219305	3	2052	4	N	4220	2564	0	1633	1	315
						4642	9									
05	T. A.	203538	-0-	203538 B	1041810	199131	3	2108	4	N	2090	467	0	1641	1	297
						2299	9									
06	T. A.	161088	-0-	161088 B	1202898	157390	3	2040	4	N	1507	342	0	1089	1	373
						1658	9									

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

01	T. A.	85240	-0-	85240	194428	83382	3	1500	4	N	325	176	0	173	1	102
						358	9									
02	T. A.	53357	-0-	53357	247785	51645	3	1466	4	N	224	162	0			164
						246	9									
*03	295304 X	47519	-0-	-247785	-0-	46118	3	1192	4	N	190	132	0	180	1	42
						209	9									
*04	124200 X	42574	-0-	-81626 B	-0-	41525	3	925	4	N	113	85	0			70
						124	9									
*05	128340 X	37815	-0-	-90525 B	-0-	37040	3	700	4	N	68	49	0			89
						75	9									
*06	124200 X	28415	-0-	-95785 B	-0-	28157	3	205	4	N	48	34	0			103
						53	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	208804	-0-	208804	418052	207997	3	249	4	N	507	413	0			226
						558	9									
12	T. A.	173392	-0-	173392	591444	171401	3	1195	4	N	724	637	0	178	1	136
						796	9									
01	T. A.	160959	-0-	160959	752403	158057	3	2320	4	N	529	457	0	177	1	31
						582	9									
02	T. A.	86669	-0-	86669	839072	85058	3	1086	4	N	477	452	0			56
						525	9									
03	T. A.	139462	-0-	139462	978534	138252	3	434	4	N	705	664	0			97
						776	9									
04	T. A.	124110	-0-	124110 B	1102644	122646	3	987	4	N	434	411	0			120
						477	9									
05	T. A.	69498	-0-	69498 B	1172142	68675	3	630	4	N	175	149	0			146
						193	9									
06	T. A.	100407	-0-	100407 B	1272549	99255	3	935	4	N	197	181	0			162
						217	9									

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF. N/A

01	T. A.	42885	-0-	42885	168178	25416	3	7018	4	N	9501	116	0	9375	1	747
						10451	9									
02	T. A.	38944	-0-	38944	207122	24640	3	6156	4	N	7407	127	0	7176	1	851
						8148	9									
03	T. A.	34379	-0-	34379	241501	22603	3	5085	4	N	6083	107	0	6077	1	750
						6691	9									
04	T. A.	2335	-0-	2335 B	243836	1080	3	661	4	N	540	4	0	558	1	728
						594	9									
05	T. A.	4109	-0-	4109 B	247945	1948	3	842	4	N	1199	5	0	1394	1	528
						1319	9									
06	T. A.	18097	-0-	18097 B	266042	124	1	6324	3	N	2457	16	0	2490	1	479
						3255	4	2703	9							

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

11	T. A.	77923	-0-	77923	183098	57653	3	5772	4	N	13180	487	0	12540	1	739
						14498	9									
*12	T. A.	67619	-0-	67619	250717	49632	3	6154	4	N	10757	427	0	10364	1	705
						11833	9									
01	T. A.	59628	-0-	59628	310345	43165	3	6385	4	N	9162	215	0	9070	1	582
						10078	9									
02	T. A.	31190	-0-	31190	341535	66	1	21697	3	N	4860	203	0	4845	1	394
						4081	4	5346	9							
03	T. A.	47368	-0-	47368	388903	231	1	34362	3	N	6398	207	0	6292	1	293
						5737	4	7038	9							
*04	424035 X	35132	-0-	-388903 B	-0-	206	1	25556	3	N	4414	83	0	4531	1	93
						4515	4	4855	9							
05	93558 X	35519	-0-	-58039 B	-0-	248	1	27287	3	N	4713	29	0	4486	1	291
						2800	4	5184	9							
06	90540 X	38260	-0-	-52280 B	-0-	285	1	29494	3	N	4992	24	0	4830	1	429
						2990	4	5491	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.	88138	-0-	88138	88138	87952	3	7	4	Y	163	162	0			1
						179	9									
*11	T. A.	152895	-0-	152895	241033	152564	3	5	4	Y	296	275	0	16	1	6
						326	9									
*12	T. A.	139327	-0-	139327	380360	139050	3	277	9	Y	252	243	0	13	1	2
*01	T. A.	107729	-0-	107729	488089	107502	3	227	9	Y	206	195	0	11	1	2
*02	T. A.	22289	-0-	22289	510378	22248	3	41	9	Y	37	33	0			6
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	510378					Y	-0-					6
*04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	510378					Y	-0-	5	1			1
*05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	510378					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	510378					Y	1					1

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	259647	-0-	259647	776069	252804	3	2320	4	N	4112	1841	0	2217	1	223
						4523	9									
02	T. A.	266673	-0-	266673	1042742	260666	3	2076	4	N	3574	2004	0	1622	1	171
						3931	9									
03	T. A.	317430	-0-	317430	1360172	312647	3	929	4	N	3504	2102	0	1437	1	136
						3854	9									
04	1571911 X	211739	-0-	-1360172 B	-0-	207368	3	2437	4	N	1758	865	0	733	1	296
						1934	9									
05	285727 X	228513	-0-	-57214 B	-0-	224268	3	2693	4	N	1411	536	0	913	1	258
						1552	9									
06	276510 X	194557	-0-	-81953 B	-0-	190808	3	2723	4	N	933	330	0	725	1	136
						1026	9									

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.	110498	-0-	110498	110498	107960	3	1919	4	Y	563	226	0			337
						619	9									
*11	T. A.	160293	-0-	160293	270791	157281	3	1680	4	Y	1211	350	0	961	1	237
						1332	9									
*12	T. A.	166414	-0-	166414	437205	162492	3	2549	4	Y	1248	416	0	835	1	234
						1373	9									
*01	563528 X	126323	-0-	-437205	-0-	123108	3	2020	4	Y	1086	409	0	801	1	110
						1195	9									
*02	243544 X	27770	-0-	-215774	-0-	27248	3	380	4	Y	129	97	0			142
						142	9									
*03	269638 X	-0-	-0-	-269638	-0-					Y	-0-					142
*04	260940 X	-0-	-0-	-260940 B	-0-					Y	-0-	112	1			30
*05	269638 X	-0-	-0-	-269638 B	-0-					Y	-0-					30
06	260940 X	-0-	-0-	-260940 B	-0-					Y	30					30

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	T. A.	155638	-0-	155638	230994	154912	3	245	4	N	437	238	0			209
						481	9									
12	T. A.	130308	-0-	130308	361302	129398	3	554	4	N	324	237	0	181	1	115
						356	9									
01	T. A.	89007	-0-	89007	450309	88786	3	221	9	N	201	158	0			158
02	T. A.	58124	-0-	58124	508433	57964	3	160	9	N	145	129	0			174
03	T. A.	73738	-0-	73738	582171	73551	3	187	9	N	170	151	0	159	1	34
04	640659 X	58488	-0-	-582171 B	-0-	58388	3	100	9	N	91	89	0			36
05	265174 X	49458	-0-	-215716 B	-0-	49404	3	54	9	N	49	49	0			36
06	256620 X	NO RPT	-0-	-256620 B	-0-					N	NO RPT					36

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.	94606	-0-	94606	94606	94417	3	7	4	Y	165	161	0			4
						182	9									
*11	T. A.	138933	-0-	138933	233539	138557	3	5	4	Y	337	235	0	78	1	28
						371	9									
*12	T. A.	121994	-0-	121994	355533	121750	3	244	9	Y	222	158	0	74	1	18
*01	T. A.	105976	-0-	105976	461509	105675	3	301	9	Y	274	174	0	102	1	16
*02	T. A.	33881	-0-	33881	495390	33741	3	140	9	Y	127	58	0			85
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	495390					Y	-0-					85
*04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	495390					Y	-0-	67	1			18
*05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	495390					Y	-0-					18
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	495390					Y	18					18

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF. N/A

01	T. A.	101967	-0-	101967	238758	101642	3	192	4	N	121	111	0			10
						133	9									
02	T. A.	49875	-0-	49875	288633	48709	3	1004	4	N	147	62	0			95
						162	9									
03	T. A.	84453	-0-	84453	373086	82753	3	1575	4	N	114	101	0			108
						125	9									
04	T. A.	71858	-0-	71858 B	444944	71385	3	392	4	N	74	74	0			108
						81	9									
05	T. A.	63036	-0-	63036 B	507980	62986	3	50	9	N	45	45	0			108
06	T. A.	48354	-0-	48354 B	556334	48337	3	17	9	N	15	15	0			108

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A

01	T. A.	105528	-0-	105528	105528	95061	3	3845	4	N	6020	176	0	5208	1	636
						6622	9									
02	T. A.	94941	-0-	94941	200469	84249	3	5040	4	N	5138	177	0	5306	1	291
						5652	9									
03	T. A.	78658	-0-	78658	279127	68169	3	5400	4	N	4626	449	0	4064	1	404
						5089	9									
04	T. A.	12188	-0-	12188 B	291315	10511	3	900	4	N	706	46	0	875	1	189
						777	9									
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	291315					N	-0-					189
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	291315					N	NO RPT					189

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF. N/A

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.	18413	-0-	18413 B	18413	12655	3	2000	4	N	3416	5	0	2655	1	756
						3758	9									
05	T. A.	103499	-0-	103499 B	121912	75059	3	8631	4	N	18008	263	0	17818	1	683
						19809	9									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	121912					N	NO RPT					683

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

01	T. A.	62198	-0-	62198	98603	52583	3	9615	9	N	8741	6369	0	2532	1	185
02	150495 X	51892	-0-	-98603	-0-	44930	3	6962	9	N	6329	6330	0			184
03	73501 X	45326	-0-	-28175	-0-	39151	3	6175	9	N	5614	5613	0			185
04	71130 X	34028	-0-	-37102 B	-0-	29786	3	4242	9	N	3856	3857	0			184
05	73501 X	39187	-0-	-34314 B	-0-	35413	3	3774	9	N	3431	3430	0			185
06	71130 X	NO RPT	-0-	-71130 B	-0-					N	NO RPT					185

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	54000	-0-	54000	54000	52380	3	775	4	N	768	235	0	385	1	148
						845	9									
12	T. A.	181142	-0-	181142	235142	176209	3	2026	4	N	2643	773	0	1837	1	181
						2907	9									
01	T. A.	177380	-0-	177380	412522	172235	3	2152	4	N	2721	1002	0	1805	1	95
						2993	9									
02	T. A.	171387	-0-	171387	583909	167260	3	1510	4	N	2379	1029	0	1241	1	204
						2617	9									
03	T. A.	201568	-0-	201568	785477	197120	3	1085	4	N	3057	1982	0	1102	1	177
						3363	9									
04	T. A.	157499	-0-	157499 B	942976	155000	3	1033	4	N	1333	493	0	738	1	279
						1466	9									
05	T. A.	138557	-0-	138557 B	1081533	136417	3	1085	4	N	959	199	0	732	1	307
						1055	9									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	1081533					N	NO RPT					307

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF. N/A

11	T. A.	92384	-0-	92384	92384	80311	3	10463	4	N	1464	247	0	916	1	301
						1610	9									
12	T. A.	112020	-0-	112020	204404	107220	3	2861	4	N	1763	297	0	1286	1	481
						1939	9									
01	T. A.	150491	-0-	150491	354895	143406	3	3880	4	N	2914	146	0	2898	1	351
						3205	9									
02	T. A.	136171	-0-	136171	491066	129713	3	3724	4	N	2485	391	0	2034	1	411
						2734	9									
03	T. A.	143039	-0-	143039	634105	136241	3	4220	4	N	2344	583	0	1781	1	391
						2578	9									
04	T. A.	97172	-0-	97172 B	731277	92543	3	2778	4	N	1683	587	0	1264	1	223
						1851	9									
05	T. A.	104634	-0-	104634 B	835911	99903	3	3229	4	N	1365	309	0	1080	1	199
						1502	9									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	835911					N	NO RPT					199

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF. N/A

10	T. A.	12729	-0-	12729	12729	11958	3	550	4	N	201	33	0			168
						221	9									
11	T. A.	214924	-0-	214924	227653	208581	3	3660	4	N	2439	618	0	1657	1	332
						2683	9									
*12	T. A.	192772	-0-	192772	420425	186668	3	2419	4	N	3350	1638	0	1825	1	219
						3685	9									
01	T. A.	194012	-0-	194012	614437	188774	3	2111	4	N	2843	1040	0	1703	1	319
						3127	9									
02	T. A.	170161	-0-	170161	784598	165074	3	1845	4	N	2947	1760	0	1225	1	281
						3242	9									
03	T. A.	178133	-0-	178133	962731	173445	3	1736	4	N	2684	1613	0	1089	1	263
						2952	9									
04	T. A.	149625	-0-	149625 B	1112356	146420	3	1624	4	N	1437	838	0	744	1	118
						1581	9									
05	T. A.	128229	-0-	128229 B	1240585	124930	3	1680	4	N	1472	426	0	753	1	411
						1619	9									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	1240585					N	NO RPT					411

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13312 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	595	-0-	595	595	594	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	T. A.	175363	-0-	175363	175958	175098	3	265	9	N	241	241	0			-0-
*12	T. A.	149217	-0-	149217	325175	148995	3	222	9	N	202	202	0			-0-
01	T. A.	150480	-0-	150480	475655	150216	3	264	9	N	240	240	0			-0-
02	T. A.	113863	-0-	113863	589518	113635	3	228	9	N	207	207	0			-0-
03	T. A.	125717	-0-	125717	715235	125485	3	232	9	N	211	211	0			-0-
04	T. A.	93232	-0-	93232 B	808467	93101	3	131	9	N	119	119	0			-0-
05	T. A.	77183	-0-	77183 B	885650	77108	3	75	9	N	68	68	0			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	885650					N	NO RPT					-0-

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 10782 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.	7508	-0-	7508 B	7508	1448	3	1245	4	N	4377	14	0	3734	1	629
						4815	9									
*05	T. A.	62498	-0-	62498 B	70006	45300	3	4080	4	N	11925	50	0	11978	1	526
						13118	9									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	70006					N	NO RPT					526

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	109399 X	NO RPT	-0-	-109399	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	105870 X	NO RPT	-0-	-105870 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	109399 X	NO RPT	-0-	-109399 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	105870 X	NO RPT	-0-	-105870 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10547 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 10907 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

01	56079	X	4857	-0-	-51222		-0-	3546	3	1311	9	N	1192	1192	1		-0-
02	50652	X	4664	-0-	-45988		-0-	3341	3	1323	9	N	1203	1203	1		-0-
03	7599	X	7599	-0-	-0-		-0-	6091	3	1508	9	N	1371	1371	1		-0-
04	6282	X	6282	-0-	-0-	B	-0-	5195	3	1087	9	N	988	988	1		-0-
05	5764	X	5764	-0-	-0-	B	-0-	4763	3	1001	9	N	910	910	1		-0-
06	7350	X	5171	-0-	-2179	B	-0-	4225	3	946	9	N	860	860	1		-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 252761 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11503 - 15012

01	16416	X	16416	-0-	-0-		-0-	1442	1	14974	2	N	-0-				-0-
02	12008	X	12008	-0-	-0-		-0-	1090	1	10918	2	N	-0-				-0-
03	15399	X	15399	-0-	-0-		-0-	1138	1	14261	2	N	-0-				-0-
04	13154	X	13154	-0-	-0-	B	-0-	1161	1	11993	2	N	-0-				-0-
05	14268	X	14268	-0-	-0-	B	-0-	1338	1	12930	2	N	-0-				-0-
*06	12759	X	12759	-0-	-0-	B	-0-	1268	1	11491	2	N	-0-				-0-

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

01	15049	X	15049	-0-	-0-		-0-	1322	1	13727	2	N	-0-				-0-
02	12600	X	11271	-0-	-1329		-0-	1023	1	10248	2	N	-0-				-0-
03	15250	X	15250	-0-	-0-		-0-	1127	1	14123	2	N	-0-				-0-
04	14713	X	14713	-0-	-0-	B	-0-	1298	1	13415	2	N	-0-				-0-
05	14229	X	14229	-0-	-0-	B	-0-	1334	1	12895	2	N	-0-				-0-
06	13500	X	13478	-0-	-22	B	-0-	1340	1	12138	2	N	-0-				-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

01	15500	X	12950	-0-	-2550		-0-	1138	1	11812	2	N	-0-				-0-
02	14000	X	11403	-0-	-2597		-0-	1035	1	10368	2	N	-0-				-0-
03	18223	X	18223	-0-	-0-		-0-	1347	1	16876	2	N	-0-				-0-
04	15408	X	15408	-0-	-0-	B	-0-	1360	1	14048	2	N	-0-				-0-
05	15500	X	14585	-0-	-915	B	-0-	1368	1	13217	2	N	-0-				-0-
06	15000	X	13341	-0-	-1659	B	-0-	1326	1	12015	2	N	-0-				-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

01	17360	X	16835	-0-	-525		-0-	1479	1	15356	2	N	-0-				-0-
02	16380	X	12561	-0-	-3819		-0-	1140	1	11421	2	N	-0-				-0-
03	18135	X	16248	-0-	-1887		-0-	1201	1	15047	2	N	-0-				-0-
04	17550	X	13985	-0-	-3565	B	-0-	1234	1	12751	2	N	-0-				-0-
05	16957	X	14765	-0-	-2192	B	-0-	1385	1	13380	2	N	-0-				-0-
06	16290	X	13237	-0-	-3053	B	-0-	1316	1	11921	2	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
EPLEY WELL #: 1H RRCID -> 261500 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10895 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	X	986	-0-	-378	-0-	608	2	378	9	N	344	525	1			581
02	961	X	961	-0-	-0-	-0-	577	2	384	9	N	349	175	1			755
03	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1228	2	384	9	N	349	352	1			752
04	1410	X	1154	-0-	-256 B	-0-	867	2	287	9	N	261	175	1			838
05	1147	X	1120	-0-	-27 B	-0-	858	1	262	9	N	238	350	1			726
06	1560	X	1370	-0-	-190 B	-0-	1089	1	281	9	N	255	156	1			825

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN - J. V. WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19592	X	16294	-0-	-3298	-0-	415	1	15879	3	N	-0-					-0-
02	17248	X	13390	-0-	-3858	-0-	370	1	13020	3	N	-0-					-0-
03	19530	X	18029	-0-	-1501	-0-	656	1	17233	3	N	-0-					-0-
							140	4									
04	18900	X	15509	-0-	-3391 B	-0-	426	1	15032	3	N	-0-					-0-
							51	4									
05	19530	X	15603	-0-	-3927 B	-0-	435	1	15070	3	N	-0-					-0-
							98	4									
06	17460	X	14490	-0-	-2970 B	-0-	437	1	13875	3	N	-0-					-0-
							178	4									

SAN MIGUEL RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 257318 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11017 - 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
01	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	87	1	1661	3	Y	638	657	1			23
							10	4	702	9							
02	136	X	136	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-	23	1			-0-
							1	4									
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	175	1	2912	3	Y	762	699	1			63
							7	4	838	9							
04	3552	X	3552	-0-	-0- B	-0-	189	1	2678	3	Y	608	624	1			47
							16	4	669	9							
05	3193	X	2147	-0-	-1046 B	-0-	134	1	1629	3	Y	335	360	1			22
							15	4	369	9							
06	3810	X	2325	-0-	-1485 B	-0-	128	1	1555	3	Y	582	552	1			52
							2	4	640	9							

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
01	33449	X	28995	-0-	-4454	-0-	28995	2			N	-0-					-0-
02	29372	X	27888	-0-	-1484	-0-	27888	2			N	-0-					-0-
03	32519	X	30198	-0-	-2321	-0-	30198	2			N	-0-					-0-
04	30630	X	27258	-0-	-3372 B	-0-	27258	2			N	-0-					-0-
05	36692	X	36692	-0-	-0- B	-0-	36692	2			N	-0-					-0-
*06	40807	X	40807	-0-	-0- B	-0-	40807	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
01	9641	X	5130	-0-	-4511	-0-	1892	1	395	2	Y	726	743	1			175
							1161	3	883	4							
02	8708	X	3939	-0-	-4769	-0-	844	1	321	2	Y	717	715	1			177
							1786	3	199	4							
03	8277	X	4899	-0-	-3378	-0-	1075	1	17	2	Y	966	881	1			262
							2428	3	316	4							
04	7350	X	3909	-0-	-3441 B	-0-	839	1	17	2	Y	676	669	1			269
							2160	3	149	4							
05	6138	X	3253	-0-	-2885 B	-0-	822	1	7	2	Y	714	682	1			301
							1431	3	208	4							
06	4950	X	4027	-0-	-923 B	-0-	1134	1	9	2	Y	701	782	1			220
							1563	3	550	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN - J. V. WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35805	X	28506	-0-	-7299	-0-	725	1	27768	3	N	12	12	1			1
							13	9									
02	29820	X	22600	-0-	-7220	-0-	625	1	21963	3	N	11	11	1			1
							12	9									
03	34131	X	31233	-0-	-2898	-0-	1136	1	29846	3	N	7	8	1			-0-
							243	4	8	9							
04	33030	X	27073	-0-	-5957 B	-0-	743	1	26230	3	N	10	8	1			2
							89	4	11	9							
05	34131	X	30639	-0-	-3492 B	-0-	854	1	29585	3	N	6	7	1			1
							193	4	7	9							
06	30240	X	26001	-0-	-4239 B	-0-	784	1	24892	3	N	5	5	1			1
							319	4	6	9							

PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	15210	X	10936	-0-	-4274	-0-	275	1	10028	3	Y	575	638	1			133
							633	9									
10	15717	X	4549	-0-	-11168	-0-	156	1	3879	3	Y	467	481	1			119
							514	9									
11	15210	X	5028	-0-	-10182	-0-	112	1	4602	3	Y	285	370	1			34
							314	9									
12	14942	X	5653	-0-	-9289	-0-	359	1	4803	3	Y	446	423	1			57
							491	9									
01	11315	X	5148	-0-	-6167	-0-	356	1	4207	3	Y	444	435	1			66
							97	4	488	9							
02	10220	X	4843	-0-	-5377	-0-	259	1	4071	3	Y	435	476	1			25
							34	4	479	9							
03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	279	1	4657	3	Y	664	651	1			38
							53	4	730	9							
04	5460	X	5242	-0-	-218 B	-0-	286	1	4266	3	Y	546	514	1			70
							89	4	601	9							
05	5642	X	5607	-0-	-35 B	-0-	383	1	4466	3	Y	601	627	1			44
							97	4	661	9							
06	5520	X	5039	-0-	-481 B	-0-	486	1	4036	3	Y	403	329	1			118
							74	4	443	9							

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 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
01	30938	X	12032	-0-	-18906	-0-	409	1	11444	3	Y	68	50	1			19
							104	4	75	9							
02	22428	X	19725	-0-	-2703	-0-	870	1	18855	3	Y	-0-	19	1			-0-
03	24831	X	17569	-0-	-7262	-0-	785	1	16101	3	Y	-0-					-0-
							683	4									
04	17640	X	13691	-0-	-3949 B	-0-	705	1	12986	3	Y	-0-					-0-
05	21824	X	12841	-0-	-8983 B	-0-	431	1	12410	3	Y	-0-					-0-
06	21120	X	8871	-0-	-12249 B	-0-	186	1	8685	3	Y	-0-					-0-

FASKEN "A" EF WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 01/05/2011 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
01	47182	X	35074	-0-	-12108	-0-	35074	2			N	-0-					-0-
02	42616	X	33629	-0-	-8987	-0-	33629	2			N	-0-					-0-
03	40920	X	34951	-0-	-5969	-0-	34951	2			N	-0-					-0-
04	39600	X	33487	-0-	-6113 B	-0-	33487	2			N	-0-					-0-
05	37520	X	37520	-0-	-0- B	-0-	37520	2			N	-0-					-0-
*06	51136	X	51136	-0-	-0- B	-0-	51136	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 WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9882 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
01	51801 X	42866	-0-	-8935	-0-	42866	2			N	-0-					-0-
02	42868 X	35884	-0-	-6984	-0-	35884	2			N	-0-					-0-
03	47461 X	41693	-0-	-5768	-0-	41693	2			N	-0-					-0-
04	42750 X	39432	-0-	-3318 B	-0-	39432	2			N	-0-					-0-
05	45092 X	45092	-0-	-0- B	-0-	45092	2			N	-0-					-0-
*06	48089 X	48089	-0-	-0- B	-0-	48089	2			N	-0-					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 260073 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9677 PERF. N/A

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- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHURST - J. V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

01	33697 X	21377	-0-	-12320	-0-	544	1	20833	3	N	-0-					-0-
02	28224 X	18764	-0-	-9460	-0-	519	1	18245	3	N	-0-					-0-
03	30814 X	23450	-0-	-7364	-0-	853	1	22414	3	N	-0-					-0-
						183	4									
04	28410 X	20958	-0-	-7452 B	-0-	576	1	20313	3	N	-0-					-0-
						69	4									
05	29357 X	20495	-0-	-8862 B	-0-	571	1	19795	3	N	-0-					-0-
						129	4									
06	22680 X	19646	-0-	-3034 B	-0-	592	1	18813	3	N	-0-					-0-
						241	4									

FASKEN "A" EF WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

01	42749 X	36555	-0-	-6194	-0-	36555	2			N	-0-					-0-
02	35364 X	32503	-0-	-2861	-0-	32503	2			N	-0-					-0-
03	40548 X	36002	-0-	-4546	-0-	36002	2			N	-0-					-0-
04	39240 X	34238	-0-	-5002 B	-0-	34238	2			N	-0-					-0-
05	40548 X	28755	-0-	-11793 B	-0-	28755	2			N	-0-					-0-
06	35370 X	25900	-0-	-9470 B	-0-	25900	2			N	-0-					-0-

FASKEN A5 WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

01	69595 X	53613	-0-	-15982	-0-	53613	2			N	-0-					-0-
02	57456 X	48159	-0-	-9297	-0-	48159	2			N	-0-					-0-
03	61628 X	51440	-0-	-10188	-0-	51440	2			N	-0-					-0-
04	55920 X	50551	-0-	-5369 B	-0-	50551	2			N	-0-					-0-
05	57784 X	53882	-0-	-3902 B	-0-	53882	2			N	-0-					-0-
*06	62277 X	62277	-0-	-0- B	-0-	62277	2			N	-0-					-0-

BRACKEN - J.V. WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

01	44268 X	33193	-0-	-11075	-0-	823	1	31525	3	N	768	751	1			101
						845	9									
02	37296 X	23633	-0-	-13663	-0-	638	1	22413	3	N	529	566	1			64
						582	9									
03	40951 X	32581	-0-	-8370	-0-	1169	1	30709	3	N	412	442	1			34
						250	4	453	9							
04	38220 X	31868	-0-	-6352 B	-0-	859	1	30327	3	N	526	451	1			109
						103	4	579	9							
05	33201 X	31639	-0-	-1562 B	-0-	868	1	30073	3	N	456	463	1			102
						196	4	502	9							
06	32130 X	29050	-0-	-3080 B	-0-	867	1	27530	3	N	274	301	1			75
						352	4	301	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN-J.V. 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
01	11253 X	9251	-0-	-2002	-0-	235	1	9016	3	N	-0-					-0-
02	9184 X	7138	-0-	-2046	-0-	197	1	6941	3	N	-0-					-0-
03	10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	400	1	10511	3	N	-0-					-0-
						86	4									
04	9270 X	9268	-0-	-2 B	-0-	254	1	8983	3	N	-0-					-0-
						31	4									
05	9238 X	7989	-0-	-1249 B	-0-	223	1	7716	3	N	-0-					-0-
						50	4									
06	10650 X	6258	-0-	-4392 B	-0-	188	1	5993	3	N	-0-					-0-
						77	4									

FASKEN "B" EF WELL #: 5H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

01	76818 X	61504	-0-	-15314	-0-	61504	2			N	-0-					-0-
02	61880 X	52806	-0-	-9074	-0-	52806	2			N	-0-					-0-
03	68510 X	56699	-0-	-11811	-0-	56699	2			N	-0-					-0-
04	66300 X	53108	-0-	-13192 B	-0-	53108	2			N	-0-					-0-
05	64666 X	50461	-0-	-14205 B	-0-	50461	2			N	-0-					-0-
*06	60215 X	60215	-0-	-0- B	-0-	60215	2			N	-0-					-0-

FASKEN "B" EF WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

01	132122 X	91860	-0-	-40262	-0-	91860	2			N	-0-					-0-
02	103404 X	83855	-0-	-19549	-0-	83855	2			N	-0-					-0-
03	106671 X	89410	-0-	-17261	-0-	89410	2			N	-0-					-0-
04	103230 X	83412	-0-	-19818 B	-0-	83412	2			N	-0-					-0-
05	95976 X	79387	-0-	-16589 B	-0-	79387	2			N	-0-					-0-
06	89850 X	71332	-0-	-18518 B	-0-	71332	2			N	-0-					-0-

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

01	34255 X	14686	-0-	-19569	-0-	46	1	14158	3	N	438	369	1			285
						482	9									
02	30940 X	11979	-0-	-18961	-0-	42	1	11529	3	N	371	362	1			294
						408	9									
03	23994 X	12655	-0-	-11339	-0-	43	1	12207	3	N	368	363	1			299
						405	9									
04	18570 X	12085	-0-	-6485 B	-0-	45	1	11652	3	N	353	361	1			291
						388	9									
05	17267 X	10193	-0-	-7074 B	-0-	46	1	9844	3	N	275	183	1			383
						303	9									
06	14220 X	10186	-0-	-4034 B	-0-	520	1	9176	3	N	243	528	1			98
						223	4	267	9							

BRACKEN-J.V. WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

01	28148 X	22049	-0-	-6099	-0-	557	1	21320	3	N	156	147	1			20
						172	9									
02	23100 X	15599	-0-	-7501	-0-	427	1	15009	3	N	148	150	1			18
						163	9									
03	24862 X	23685	-0-	-1177	-0-	858	1	22524	3	N	109	118	1			9
						183	4	120	9							
04	23100 X	21250	-0-	-1850 B	-0-	581	1	20513	3	N	78	71	1			16
						70	4	86	9							
05	22041 X	16967	-0-	-5074 B	-0-	471	1	16326	3	N	57	60	1			13
						107	4	63	9							
06	22920 X	14508	-0-	-8412 B	-0-	435	1	13812	3	N	76	68	1			21
						177	4	84	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SAN MIGUEL RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 263559 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10979 - 16616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	501	543	1			18
02	12152 X	5086	-0-	-7066	-0-	166	1	2516	3	Y	2175	2082	1			111
						11	4	2393	9							
03	6107 X	3322	-0-	-2785	-0-	93	1	1550	3	Y	1523	1507	1			127
						4	4	1675	9							
04	5910 X	3023	-0-	-2887 B	-0-	92	1	1300	3	Y	1476	1488	1			115
						7	4	1624	9							
05	5642 X	3213	-0-	-2429 B	-0-	131	1	1598	3	Y	1335	1363	1			87
						15	4	1469	9							
06	5460 X	3261	-0-	-2199 B	-0-	138	1	1675	3	Y	1315	1284	1			118
						1	4	1447	9							

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

01	18662 X	11428	-0-	-7234	-0-	291	1	11137	3	N	-0-					-0-
02	14532 X	10292	-0-	-4240	-0-	285	1	10007	3	N	-0-					-0-
03	15407 X	12986	-0-	-2421	-0-	473	1	12412	3	N	-0-					-0-
						101	4									
04	14070 X	11179	-0-	-2891 B	-0-	307	1	10835	3	N	-0-					-0-
						37	4									
05	14043 X	10867	-0-	-3176 B	-0-	303	1	10496	3	N	-0-					-0-
						68	4									
06	12570 X	9955	-0-	-2615 B	-0-	300	1	9533	3	N	-0-					-0-
						122	4									

FASKEN "B" EF WELL #: 6H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

01	54467 X	35980	-0-	-18487	-0-	35980	2			N	-0-					-0-
02	42000 X	30753	-0-	-11247	-0-	30753	2			N	-0-					-0-
03	44082 X	33841	-0-	-10241	-0-	33841	2			N	-0-					-0-
04	38970 X	31982	-0-	-6988 B	-0-	31982	2			N	-0-					-0-
05	38781 X	33304	-0-	-5477 B	-0-	33304	2			N	-0-					-0-
*06	35631 X	35631	-0-	-0- B	-0-	35631	2			N	-0-					-0-

FASKEN "B" EF WELL #: 7H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

01	44216 X	44216	-0-	-0-	-0-	44216	2			N	-0-					1
02	37914 X	37914	-0-	-0-	-0-	37914	2			N	-0-					1
03	40743 X	40743	-0-	-0-	-0-	40743	2			N	-0-					1
04	38895 X	38895	-0-	-0- B	-0-	38895	2			N	-0-					1
05	41403 X	41403	-0-	-0- B	-0-	41403	2			N	-0-					1
*06	48530 X	48530	-0-	-0- B	-0-	48530	2			N	-0-					1

BRACKEN-J.V. WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

01	104935 X	27797	-0-	-77138	-0-	707	1	27090	3	N	-0-					-0-
02	18953 X	18953	-0-	-0-	-0-	524	1	18429	3	N	-0-					-0-
03	27813 X	27813	-0-	-0-	-0-	1012	1	26585	3	N	-0-					-0-
						216	4									
04	26910 X	20060	-0-	-6850 B	-0-	551	1	19443	3	N	-0-					-0-
						66	4									
05	27807 X	21435	-0-	-6372 B	-0-	597	1	20703	3	N	-0-					-0-
						135	4									
06	26910 X	19941	-0-	-6969 B	-0-	601	1	19095	3	N	-0-					-0-
						245	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN "B" EF WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238545	X	59197	-0-	-179348	-0-	59197	2			N	-0-					-0-
02	215460	X	49454	-0-	-166006	-0-	49454	2			N	-0-					-0-
03	238545	X	52873	-0-	-185672	-0-	52873	2			N	-0-					-0-
04	60450	X	48522	-0-	-11928 B	-0-	48522	2			N	-0-					-0-
05	62465	X	50040	-0-	-12425 B	-0-	50040	2			N	-0-					-0-
*06	60080	X	60080	-0-	-0- B	-0-	60080	2			N	-0-					-0-

FASKEN "B" EF WELL #: 1H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 9369 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
*01	78802	X	-0-	-0-	-78802	-0-					N	-0-					-0-
*02	71176	X	69907	-0-	-1269	-0-	69907	2			N	-0-					-0-
03	78802	X	77482	-0-	-1320	-0-	77482	2			N	-0-					-0-
04	72020	X	72020	-0-	-0- B	-0-	72020	2			N	-0-					-0-
05	78802	X	64767	-0-	-14035 B	-0-	64767	2			N	-0-					-0-
06	74970	X	57938	-0-	-17032 B	-0-	57938	2			N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124031	X	57950	-0-	-66081	-0-	175	1	54171	3	Y	2322	2312	1			235
							1050	4	2554	9							
02	112028	X	47445	-0-	-64583	-0-	396	1	43873	3	Y	1949	1909	1			275
							1032	4	2144	9							
03	124031	X	47627	-0-	-76404	-0-	381	1	44041	3	Y	1808	1809	1			274
							1216	4	1989	9							
04	51540	X	41038	-0-	-10502 B	-0-	433	1	38347	3	Y	1362	1508	1			128
							760	4	1498	9							
05	53258	X	37592	-0-	-15666 B	-0-	318	1	34962	3	Y	1358	1308	1			178
							818	4	1494	9							
06	51540	X	44963	-0-	-6577 B	-0-	971	1	40975	3	Y	1928	1828	1			278
							896	4	2121	9							

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 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
01	83514	X	46975	-0-	-36539	-0-	142	1	43928	3	Y	1867	1858	1			189
							851	4	2054	9							
02	75432	X	37924	-0-	-37508	-0-	316	1	35026	3	Y	1598	1561	1			226
							824	4	1758	9							
03	83514	X	37994	-0-	-45520	-0-	303	1	35101	3	Y	1473	1476	1			223
							970	4	1620	9							
04	80820	X	32999	-0-	-47821 B	-0-	347	1	30736	3	Y	1188	1299	1			112
							609	4	1307	9							
05	50592	X	31361	-0-	-19231 B	-0-	263	1	28990	3	Y	1299	1241	1			170
							679	4	1429	9							
06	45450	X	39949	-0-	-5501 B	-0-	884	1	37327	3	Y	837	886	1			121
							817	4	921	9							

FASKEN "B" EF WELL #: 4H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 01/20/2013 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
01	201345	X	93179	-0-	-108166	-0-	93179	2			N	-0-					-0-
02	181860	X	93479	-0-	-88381	-0-	93479	2			N	-0-					-0-
03	201345	X	95348	-0-	-105997	-0-	95348	2			N	-0-					-0-
04	194850	X	84833	-0-	-110017 B	-0-	84833	2			N	-0-					-0-
05	201345	X	79812	-0-	-121533 B	-0-	79812	2			N	-0-					-0-
06	100170	X	46053	-0-	-54117 B	-0-	46053	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN "B" EF WELL #: 3H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 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
01	516522	X	90788	-0-	-425734	-0-	90788	2			N	-0-					-0-
02	466536	X	85274	-0-	-381262	-0-	85274	2			N	-0-					-0-
03	516522	X	89937	-0-	-426585	-0-	89937	2			N	-0-					-0-
04	499860	X	82920	-0-	-416940 B	-0-	82920	2			N	-0-					-0-
05	98053	X	73653	-0-	-24400 B	-0-	73653	2			N	-0-					-0-
06	91380	X	65277	-0-	-26103 B	-0-	65277	2			N	-0-					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	149544	X	73446	-0-	-76098	-0-	145	1	69528	2	Y	2013	1865	1			230
							1559	4	2214	9							
08	149544	X	112490	-0-	-37054	-0-	202	1	109004	3	Y	1661	1672	1			219
							1457	4	1827	9							
09	144720	X	96116	-0-	-48604	-0-	213	1	93555	3	Y	1070	1159	1			130
							1171	4	1177	9							
10	149544	X	77574	-0-	-71970	-0-	162	1	75290	3	Y	780	829	1			81
							1264	4	858	9							
11	144720	X	60529	-0-	-84191	-0-	287	1	690	2	Y	619	611	1			89
							57754	3	1117	4							
12	149544	X	48744	-0-	-100800	-0-	224	1	47030	3	Y	555	563	1			81
							879	4	611	9							
01	149544	X	38251	-0-	-111293	-0-	218	1	36796	3	Y	465	494	1			52
							725	4	512	9							
02	135072	X	22347	-0-	-112725	-0-	268	1	21124	3	Y	288	245	1			95
							638	4	317	9							
03	149544	X	28244	-0-	-121300	-0-	320	1	26843	3	Y	350	380	1			65
							696	4	385	9							
04	144720	X	24724	-0-	-119996 B	-0-	359	1	23297	3	Y	333	343	1			55
							702	4	366	9							
05	149544	X	19601	-0-	-129943 B	-0-	262	1	18452	3	Y	182	202	1			35
							687	4	200	9							
*06	14738	X	14738	-0-	-0- B	-0-	407	1	13445	3	Y	220	177	1			78
							644	4	242	9							

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
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	25823	X	-0-	-0-	-25823	-0-					N	-0-					-0-
09	24990	X	-0-	-0-	-24990	-0-					N	-0-					-0-
10	25823	X	-0-	-0-	-25823	-0-					N	-0-					-0-
11	24990	X	-0-	-0-	-24990	-0-					N	-0-					-0-
12	25823	X	-0-	-0-	-25823	-0-					N	-0-					-0-
01	25823	X	-0-	-0-	-25823	-0-					N	-0-					-0-
02	23324	X	-0-	-0-	-23324	-0-					N	-0-					-0-
03	25823	X	-0-	-0-	-25823	-0-					N	-0-					-0-
04	24990	X	-0-	-0-	-24990 B	-0-					N	-0-					-0-
05	25823	X	-0-	-0-	-25823 B	-0-					N	-0-					-0-
06	24990	X	NO RPT	-0-	-24990 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ALDERMAN '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
*07	0		72878	-0-	72878	139066	139	1	67142	2	Y	3719	3533	1			425
							1506	4	4091	9							
*08	223694	X	84628	-0-	-139066	-0-	146	1	78932	3	Y	4086	3972	1			539
							1055	4	4495	9							
*09	85200	X	72313	-0-	-12887	-0-	155	1	68185	3	Y	2835	3029	1			345
							854	4	3119	9							
*10	88040	X	54525	-0-	-33515	-0-	109	1	50876	3	Y	2442	2535	1			252
							854	4	2686	9							
*11	85200	X	53497	-0-	-31703	-0-	248	1	594	2	Y	1844	1831	1			265
							49667	3	960	4							
*12	88040	X	46867	-0-	-41173	-0-	210	1	44135	3	Y	1543	1583	1			225
							825	4	1697	9							
*01	88040	X	39162	-0-	-48878	-0-	218	1	36875	3	Y	1220	1309	1			136
							727	4	1342	9							
*02	79520	X	31409	-0-	-48111	-0-	372	1	29352	3	Y	726	623	1			239
							886	4	799	9							
*03	88040	X	35505	-0-	-52535	-0-	392	1	32911	3	Y	1226	1238	1			227
							853	4	1349	9							
*04	85200	X	33826	-0-	-51374 B	-0-	481	1	31199	3	Y	1096	1142	1			181
							940	4	1206	9							
*05	88040	X	31521	-0-	-56519 B	-0-	419	1	29512	3	Y	445	542	1			84
							1100	4	490	9							
06	85200	X	21780	-0-	-63420 B	-0-	600	1	19828	3	Y	365	320	1			129
							950	4	402	9							

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

01	16647	X	14684	-0-	-1963	-0-	14684	3			N	-0-					-0-
02	14728	X	13202	-0-	-1526	-0-	13202	3			N	-0-					-0-
03	15903	X	14247	-0-	-1656	-0-	14247	3			N	-0-					-0-
04	14220	X	13486	-0-	-734 B	-0-	13486	3			N	-0-					-0-
*05	14694	X	13791	-0-	-903 B	-0-	13791	3			N	-0-					-0-
06	14220	X	13084	-0-	-1136 B	-0-	13070	3	14	9	N	13					13

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

01	27776	X	10880	-0-	-16896	-0-	339	1	9859	3	Y	572	572	1			37
							53	4	629	9							
02	25088	X	12313	-0-	-12775	-0-	309	1	11403	3	Y	491	498	1			30
							61	4	540	9							
03	27776	X	5832	-0-	-21944	-0-	149	1	4930	3	Y	661	665	1			26
							26	4	727	9							
04	22320	X	7371	-0-	-14949 B	-0-	62	1	7271	3	Y	-0-					26
							38	4									
*05	23064	X	12537	-0-	-10527 B	-0-	357	1	10590	3	Y	1394	1263	1			157
							57	4	1533	9							
06	13200	X	10863	-0-	-2337 B	-0-	296	1	9373	3	Y	1040	1060	1			137
							50	4	1144	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73377	X	45246	-0-	-28131	-0-	341	1	43038	3	Y	1493	1433	1			94
							225	4	1642	9							
02	66276	X	63520	-0-	-2756	-0-	615	1	60975	3	Y	1465	1471	1			88
							318	4	1612	9							
03	73377	X	47638	-0-	-25739	-0-	491	1	44765	3	Y	1953	1965	1			76
							234	4	2148	9							
04	71010	X	61017	-0-	-9993 B	-0-	585	1	59052	3	Y	974	933	1			117
							309	4	1071	9							
*05	70339	X	61187	-0-	-9152 B	-0-	643	1	58666	3	Y	1428	1374	1			171
							307	4	1571	9							
06	68070	X	53782	-0-	-14288 B	-0-	624	1	51285	3	Y	1458	1443	1			186
							269	4	1604	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 12760 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

01	17577	X	14230	-0-	-3347	-0-	14230	3			N	-0-					-0-
02	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	18488	3			N	-0-					-0-
03	18954	X	18954	-0-	-0-	-0-	18954	3			N	-0-					-0-
04	17428	X	17428	-0-	-0- B	-0-	17428	3			N	-0-					-0-
*05	17577	X	15618	-0-	-1959 B	-0-	15618	3			N	-0-					-0-
*06	18075	X	18075	-0-	-0- B	-0-	18061	3	14	9	N	13					13

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

01	4712	X	3483	-0-	-1229	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3125	-0-	-235 B	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
*05	4526	X	4045	-0-	-481 B	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4051	-0-	-959 B	-0-	4051	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

01	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	15685	3	420	9	Y	382	439	1			29
02	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10339	3	340	9	Y	309	319	1			19
03	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	13857	3	465	9	Y	423	426	1			16
04	12113	X	12113	-0-	-0- B	-0-	11757	3	356	9	Y	324	302	1			38
*05	9508	X	9508	-0-	-0- B	-0-	9332	3	176	9	Y	160	176	1			22
*06	8097	X	8097	-0-	-0- B	-0-	7805	3	292	9	Y	265	254	1			33

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13036 - 17926

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- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43400	X	27896	-0-	-15504	-0-	23888	3	4008	9	N	3644	3769	1			246
02	39200	X	21650	-0-	-17550	-0-	18243	3	3407	9	N	3097	3155	1			188
03	43400	X	23389	-0-	-20011	-0-	18779	3	4610	9	N	4191	4217	1			162
04	39570	X	16628	-0-	-22942 B	-0-	14000	3	2628	9	N	2389	2266	1			285
*05	40889	X	17291	-0-	-23598 B	-0-	14464	3	2827	9	N	2570	2539	1			316
06	27000	X	12475	-0-	-14525 B	-0-	10450	3	2025	9	N	1841	1911	1			246

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

01	31810	X	31810	-0-	-0-	-0-	31587	3	223	9	Y	203	222	1			15
02	26441	X	26441	-0-	-0-	-0-	26164	3	277	9	Y	252	252	1			15
03	27984	X	27984	-0-	-0-	-0-	27615	3	369	9	Y	335	337	1			13
04	23348	X	23348	-0-	-0- B	-0-	23204	3	144	9	Y	131	128	1			16
*05	24708	X	24708	-0-	-0- B	-0-	24555	3	153	9	Y	139	138	1			17
*06	17558	X	17558	-0-	-0- B	-0-	17469	3	89	9	Y	81	87	1			11

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

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- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

01	T. A.		102630	-0-	102630	279101	93900	3	8730	9	Y	7936	8042	1			548
02	T. A.		93956	-0-	93956	373057	87760	3	6196	9	Y	5633	5624	1			557
03	T. A.		88535	-0-	88535	461592	81889	3	6646	9	Y	6042	5542	1			1057
04	T. A.		83089	-0-	83089 B	544681	78377	3	4712	9	Y	4284	3338	1			2003
*05	T. A.		68155	-0-	68155 B	612836	64178	3	3977	9	Y	3615	4313	1			1305
06	T. A.		62284	-0-	62284 B	675120	58670	3	3614	9	Y	3285	4010	1			580

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

01	52638	X	18706	-0-	-33932	-0-	17219	3	1487	9	Y	1352	1349	1			113
02	47544	X	17177	-0-	-30367	-0-	16003	3	1174	9	Y	1067	1046	1			134
03	52638	X	5487	-0-	-47151	-0-	4620	3	867	9	Y	788	800	1			122
04	24450	X	5448	-0-	-19002 B	-0-	3962	3	1486	9	Y	1351	1090	1			383
*05	19034	X	3433	-0-	-15601 B	-0-	2749	3	684	9	Y	622	874	1			131
06	18390	X	7999	-0-	-10391 B	-0-	6279	3	1720	9	Y	1564	1135	1			560

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

01	0	W	49386	-0-	49386	442159	45980	3	3406	9	Y	3096	3053	1			256
02	476637	X	34478	-0-	-442159	-0-	31821	3	2657	9	Y	2415	2368	1			303
03	103354	X	29587	-0-	-73767	-0-	27626	3	1961	9	Y	1783	1810	1			276
04	61770	X	25619	-0-	-36151 B	-0-	24991	3	628	9	Y	571	627	1			220
*05	54622	X	20782	-0-	-33840 B	-0-	19285	3	1497	9	Y	1361	1374	1			207
06	47790	X	12174	-0-	-35616 B	-0-	11051	3	1123	9	Y	1021	822	1			406

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

01	0	W	56125	-0-	56125	438879	51403	3	4722	9	N	4293	4390	1			368
02	476029	X	37150	-0-	-438879	-0-	33329	3	3821	9	N	3474	3406	1			436
03	55397	X	27641	-0-	-27756	-0-	24821	3	2820	9	N	2564	2603	1			397
04	53610	X	24181	-0-	-29429 B	-0-	20725	3	3456	9	N	3142	2618	1			921
*05	55397	X	14038	-0-	-41359 B	-0-	12609	3	1429	9	N	1299	1929	1			291
06	53610	X	15217	-0-	-38393 B	-0-	13678	3	1539	9	N	1399	1131	1			559

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
01	95201 X	44257	-0-	-50944	-0-	42815	3	1442	9	Y	1311	1308	1			86
02	86221 X	86221	-0-	-0-	-0-	84052	3	2169	9	Y	1972	1942	1			116
03	107918 X	107918	-0-	-0-	-0-	105081	3	2837	9	Y	2579	2595	1			100
04	92130 X	89515	-0-	-2615 B	-0-	87525	3	1990	9	Y	1809	1696	1			213
*05	95201 X	77074	-0-	-18127 B	-0-	75116	3	1958	9	Y	1780	1772	1			221
06	92130 X	62346	-0-	-29784 B	-0-	60765	3	1581	9	Y	1437	1468	1			190

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

01	97588 X	93424	-0-	-4164	-0-	85965	3	7459	9	N	6781	6995	1			187
02	88144 X	77136	-0-	-11008	-0-	73030	3	4106	9	N	3733	3920	1			-0-
03	97588 X	76617	-0-	-20971	-0-	72568	3	4049	9	N	3681	3681	1			-0-
04	94440 X	60839	-0-	-33601 B	-0-	55329	3	5510	9	N	5009	3131	1			1878
*05	93465 X	47198	-0-	-46267 B	-0-	42905	3	4293	9	N	3903	4439	1			1342
06	90420 X	62747	-0-	-27673 B	-0-	57488	3	5259	9	N	4781	5351	1			772

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

01	27745 X	-0-	-0-	-27745	-0-					N	-0-					70
02	25060 X	-0-	-0-	-25060	-0-					N	-0-					70
03	27745 X	-0-	-0-	-27745	-0-					N	5					75
04	26850 X	-0-	-0-	-26850 B	-0-					N	-0-					75
*05	27745 X	26403	-0-	-1342 B	-0-	15517	3	10886	9	N	9896	6995	1			2976
*06	21678 X	21678	-0-	-0- B	-0-	16439	3	5239	9	N	4763	7079	1			660

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

01	30814 X	8588	-0-	-22226	-0-	6477	3	1412	4	Y	635	614	1			42
						699	9									
02	27832 X	7126	-0-	-20706	-0-	6595	3	531	9	Y	483	500	1			25
03	30814 X	7361	-0-	-23453	-0-	6823	3	538	9	Y	489	498	1			16
04	29820 X	5084	-0-	-24736 B	-0-	4882	3	202	9	Y	184	190	1			10
*05	7326 X	7326	-0-	-0- B	-0-	6824	3	502	9	Y	456	449	1			17
06	8310 X	5727	-0-	-2583 B	-0-	5355	3	372	9	Y	338	346	1			9

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

01	103137 X	-0-	-0-	-103137	-0-					N	-0-					-0-
02	93156 X	-0-	-0-	-93156	-0-					N	-0-					-0-
03	103137 X	-0-	-0-	-103137	-0-					N	-0-					-0-
04	99810 X	-0-	-0-	-99810 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEEKS WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

01	79670 X	7074	-0-	-72596	-0-	6917	3	157	9	N	143					382
02	71960 X	51745	-0-	-20215	-0-	48465	3	3280	9	N	2982	3075	1			289
03	79670 X	71955	-0-	-7715	-0-	67661	3	4294	9	N	3904	3711	1			482
04	77100 X	54345	-0-	-22755 B	-0-	51239	3	3106	9	N	2824	3021	1			285
*05	79670 X	44043	-0-	-35627 B	-0-	40693	3	3350	9	N	3045	3026	1			304
06	69630 X	47053	-0-	-22577 B	-0-	44130	3	2923	9	N	2657	2841	1			120

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
WEEKS WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77779	X	9573	-0-	-68206	-0-	9435	3	138	9	N	125					333
02	70252	X	32068	-0-	-38184	-0-	30807	3	1261	9	N	1146	1353	1			126
03	77779	X	42593	-0-	-35186	-0-	40703	3	1890	9	N	1718	1633	1			211
04	75270	X	57757	-0-	-17513 B	-0-	55176	3	2581	9	N	2346	2339	1			218
*05	77779	X	42044	-0-	-35735 B	-0-	40489	3	1555	9	N	1414	1484	1			148
06	41220	X	37575	-0-	-3645 B	-0-	36198	3	1377	9	N	1252	1343	1			57

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

01	96751	X	94796	-0-	-1955	-0-	82067	3	12729	9	Y	11572	11669	1			795
02	87388	X	77856	-0-	-9532	-0-	68865	3	8991	9	Y	8174	8161	1			808
03	96751	X	76855	-0-	-19896	-0-	67212	3	9643	9	Y	8766	8041	1			1533
04	93630	X	64754	-0-	-28876 B	-0-	59313	3	5441	9	Y	4946	4050	1			2429
*05	96751	X	52453	-0-	-44298 B	-0-	47491	3	4962	9	Y	4511	5328	1			1612
06	91740	X	48192	-0-	-43548 B	-0-	43737	3	4455	9	Y	4050	4947	1			715

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

*01	89238	X	89238	-0-	-0-	-0-	76208	3	13030	9	Y	11845	11926	1			813
02	65968	X	65497	-0-	-471	-0-	56309	3	9188	9	Y	8353	8340	1			826
03	73036	X	72692	-0-	-344	-0-	62837	3	9855	9	Y	8959	8218	1			1567
04	70680	X	64135	-0-	-6545 B	-0-	57154	3	6981	9	Y	6346	4946	1			2967
*05	73036	X	56912	-0-	-16124 B	-0-	50270	3	6642	9	Y	6038	6913	1			2092
06	70680	X	48902	-0-	-21778 B	-0-	43362	3	5540	9	Y	5036	6228	1			900

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

*01	90868	X	90868	-0-	-0-	-0-	82881	3	7987	9	Y	7261	7249	1			494
02	79211	X	79211	-0-	-0-	-0-	73625	3	5586	9	Y	5078	5070	1			502
03	78089	X	76001	-0-	-2088	-0-	70010	3	5991	9	Y	5446	4995	1			953
04	75570	X	61871	-0-	-13699 B	-0-	58083	3	3788	9	Y	3444	2748	1			1649
*05	78089	X	49147	-0-	-28942 B	-0-	45382	3	3765	9	Y	3423	3894	1			1178
06	75570	X	43004	-0-	-32566 B	-0-	39912	3	3092	9	Y	2811	3485	1			504

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

*01	103054	X	103054	-0-	-0-	-0-	94743	3	8311	9	Y	7555	7630	1			520
02	94305	X	94305	-0-	-0-	-0-	88425	3	5880	9	Y	5345	5336	1			529
03	84767	X	84767	-0-	-0-	-0-	78462	3	6305	9	Y	5732	5258	1			1003
04	68944	X	68944	-0-	-0- B	-0-	65699	3	3245	9	Y	2950	2471	1			1482
*05	68479	X	56497	-0-	-11982 B	-0-	53384	3	3113	9	Y	2830	3310	1			1002
06	66270	X	58435	-0-	-7835 B	-0-	55389	3	3046	9	Y	2769	3295	1			476

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11339 PERF.12495 - 14609

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- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 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
*09	72570 X	-0-	-0-	-72570	-0-					Y	-0-					9
10	74989 X	2590	-0-	-72399	-0-	2460	3	130	9	Y	118	124	1			3
11	72570 X	48752	-0-	-23818	-0-	46593	3	2159	9	Y	1963	1888	1			78
12	74989 X	3754	-0-	-71235	-0-	3722	3	32	9	Y	29	100	1			7
01	74989 X	28216	-0-	-46773	-0-	26801	3	1415	9	Y	1286	1214	1			79
02	96663 X	96663	-0-	-0-	-0-	93240	3	3423	9	Y	3112	3012	1			179
03	107388 X	107388	-0-	-0-	-0-	102986	3	4402	9	Y	4002	4026	1			155
04	82720 X	82720	-0-	-0- B	-0-	80813	3	1907	9	Y	1734	1678	1			211
*05	74989 X	68886	-0-	-6103 B	-0-	66968	3	1918	9	Y	1744	1739	1			216
06	72570 X	49607	-0-	-22963 B	-0-	48072	3	1535	9	Y	1395	1427	1			184

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

*07	0	15761	-0-	15761	322046	12527	3	3234	9	N	2940	3037	1			61
*08	329172 X	7126	-0-	-322046	-0-	5802	3	1324	9	N	1204	1160	1			105
09	28740 X	-0-	-0-	-28740	-0-					Y	-0-					105
10	64439 X	64439	-0-	-0-	-0-	52230	3	12209	9	Y	11099	11115	1			89
11	34799 X	34799	-0-	-0-	-0-	27623	3	7176	9	Y	6524	6352	1			261
12	58852 X	58852	-0-	-0-	-0-	50030	3	8822	9	Y	8020	7768	1			513
01	29847 X	29847	-0-	-0-	-0-	24924	3	4923	9	Y	4475	4682	1			306
02	39667 X	39667	-0-	-0-	-0-	33284	3	6383	9	Y	5803	5766	1			343
03	51690 X	51690	-0-	-0-	-0-	43265	3	8425	9	Y	7659	7705	1			297
04	32438 X	32438	-0-	-0- B	-0-	27968	3	4470	9	Y	4064	3873	1			488
*05	33997 X	33997	-0-	-0- B	-0-	29479	3	4518	9	Y	4107	4085	1			510
*06	29625 X	29625	-0-	-0- B	-0-	25082	3	4543	9	Y	4130	4108	1			532

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

*07	0	14121	-0-	14121	180346	11986	3	2135	9	N	1941	1931	1			39
*08	189927 X	9581	-0-	-180346	-0-	7931	3	1650	9	N	1500	1412	1			127
09	41700 X	19319	-0-	-22381	-0-	16723	3	2596	9	Y	2360	2086	1			401
10	43090 X	13624	-0-	-29466	-0-	13057	3	567	9	Y	515	894	1			22
11	41700 X	11373	-0-	-30327	-0-	9622	3	1751	9	Y	1592	1550	1			64
12	43090 X	11115	-0-	-31975	-0-	9409	3	1706	9	Y	1551	1515	1			100
01	43090 X	8149	-0-	-34941	-0-	6761	3	1388	9	Y	1262	1278	1			84
02	38920 X	6197	-0-	-32723	-0-	5039	3	1158	9	Y	1053	1073	1			64
03	43090 X	7728	-0-	-35362	-0-	6160	3	1568	9	Y	1425	1434	1			55
04	41700 X	5513	-0-	-36187 B	-0-	4927	3	586	9	Y	533	523	1			65
*05	43090 X	6748	-0-	-36342 B	-0-	5716	3	1032	9	Y	938	893	1			110
06	41700 X	5334	-0-	-36366 B	-0-	4520	3	814	9	Y	740	754	1			96

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

*07	0	9996	-0-	9996	378659	7732	3	2264	9	N	2058	2067	1			42
*08	408070 X	29411	-0-	-378659	-0-	25917	3	3494	9	N	3176	2960	1			258
09	33870 X	-0-	-0-	-33870	-0-					Y	-0-					258
10	57161 X	57161	-0-	-0-	-0-	48720	3	8441	9	Y	7674	7744	1			188
11	34006 X	34006	-0-	-0-	-0-	29209	3	4797	9	Y	4361	4370	1			179
12	34999 X	34392	-0-	-607	-0-	29403	3	4989	9	Y	4535	4422	1			292
01	34999 X	24864	-0-	-10135	-0-	21264	3	3600	9	Y	3273	3346	1			219
02	31612 X	18150	-0-	-13462	-0-	15685	3	2465	9	Y	2241	2322	1			138
03	34999 X	21111	-0-	-13888	-0-	17717	3	3394	9	Y	3085	3103	1			120
04	33870 X	16696	-0-	-17174 B	-0-	14697	3	1999	9	Y	1817	1721	1			216
*05	34999 X	18574	-0-	-16425 B	-0-	16262	3	2312	9	Y	2102	2062	1			256
06	33870 X	14584	-0-	-19286 B	-0-	12596	3	1988	9	Y	1807	1828	1			235

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 06/23/2012 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
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.	449	-0-	449	449	449	4			N	-0-					-0-
04	T. A.	65159	-0-	65159 B	65608	56231	3	8928	9	N	8116	5160	1			2956
*05	T. A.	85376	-0-	85376 B	150984	74741	3	10635	9	Y	9668	9567	1			3057
06	T. A.	92405	-0-	92405 B	243389	83434	3	8971	9	Y	8155	10529	1			683

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
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.	1973	-0-	1973	1973	1973	4			N	-0-					-0-
04	T. A.	58941	-0-	58941 B	60914	48621	3	10320	9	N	9382	5760	1			3622
*05	115898 X	54984	-0-	-60914 B	-0-	48558	3	6426	9	Y	5842	7058	1			2406
*06	82886 X	82886	-0-	-0- B	-0-	73153	3	9733	9	Y	8848	10444	1			810

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	122360 X	11843	-0-	-110517	-0-	7471	3	969	4	N	3094	2950	1			144
						3403	9									
*03	135470 X	40417	-0-	-95053	-0-	30337	3	10080	9	N	9164	9010	1			298
*04	131100 X	30570	-0-	-100530 B	-0-	25696	3	4874	9	N	4431	4501	1			228
*05	135470 X	32757	-0-	-102713 B	-0-	28166	3	4591	9	N	4174	4246	1			156
06	131100 X	26792	-0-	-104308 B	-0-	23804	3	2988	9	N	2716	2802	1			70

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
01	T. A.	2976	-0-	2976	2976	2651	3	325	9	N	295	295	1			-0-
02	T. A.	28074	-0-	28074	31050	23017	3	5057	9	N	4597	4382	1			215
03	89268 X	58218	-0-	-31050	-0-	49300	3	8918	9	N	8107	8056	1			266
04	37236 X	37236	-0-	-0- B	-0-	31967	3	5269	9	N	4790	4811	1			245
*05	46632 X	46632	-0-	-0- B	-0-	41057	3	5575	9	N	5068	5123	1			190
*06	33698 X	33698	-0-	-0- B	-0-	30234	3	3464	9	N	3149	3257	1			82

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 04/29/2012 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
01	T. A.	1033	-0-	1033	1033	733	4	300	9	N	273	149	1			124
02	T. A.	17274	-0-	17274	18307	12383	3	1724	4	N	2879	2863	1			140
						3167	9									
03	T. A.	36491	-0-	36491	54798	33432	3	3059	9	N	2781	2827	1			94
04	T. A.	30502	-0-	30502 B	85300	28697	3	1805	9	N	1641	1652	1			83
05	T. A.	30004	-0-	30004 B	115304	27588	3	2416	9	N	2196	2199	1			80
06	T. A.	23692	-0-	23692 B	138996	21360	3	2332	9	N	2120	2148	1			52

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	7461	3	1492	4	N	2035	1940	1			95
						2239	9									
*03	29262 X	29262	-0-	-0-	-0-	23455	3	5807	9	N	5279	5202	1			172
*04	29453 X	29453	-0-	-0- B	-0-	24812	3	4641	9	N	4219	4178	1			213
*05	37682 X	37682	-0-	-0- B	-0-	33114	3	4568	9	N	4153	4210	1			156
*06	27853 X	27853	-0-	-0- B	-0-	25319	3	2534	9	N	2304	2399	1			61

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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
07	0		12745	-0-	12745	12745	11484	4	1261	9	N	1146	854	1			292
08	0		57175	-0-	57175	69920	52287	4	4888	9	N	4444	4665	1			71
*09	69920	X	-0-	-0-	-69920	-0-					Y	-0-					71
10	83018	X	-0-	-0-	-83018	-0-					Y	-0-					71
11	80340	X	66282	-0-	-14058	-0-	58631	3	7651	9	Y	6955	6955	1			71
12	83018	X	71348	-0-	-11670	-0-	64031	3	7317	9	Y	6652	6652	1			71
01	83018	X	44163	-0-	-38855	-0-	40591	3	3572	9	Y	3247	3247	1			71
02	74984	X	34244	-0-	-40740	-0-	30520	3	3724	9	Y	3385	3385	1			71
03	83018	X	35474	-0-	-47544	-0-	35474	3			Y	-0-					71
04	80340	X	25262	-0-	-55078 B	-0-	23521	3	1741	9	Y	1583	1469	1			185
05	83018	X	18218	-0-	-64800 B	-0-	15796	3	2422	9	Y	2202	2123	1			264
06	80340	X	19500	-0-	-60840 B	-0-	17793	3	1707	9	Y	1552	1608	1			208

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 07/15/2012 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
07	0		10039	-0-	10039	10039	8652	4	1387	9	N	1261	1056	1			205
08	0		64211	-0-	64211	74250	55578	4	8633	9	N	7848	8000	1			53
*09	74250	X	-0-	-0-	-74250	-0-					Y	-0-					53
10	77531	X	-0-	-0-	-77531	-0-					Y	-0-					53
11	75030	X	33596	-0-	-41434	-0-	27239	3	6357	9	Y	5779	5779	1			53
12	77531	X	72591	-0-	-4940	-0-	62252	3	10339	9	Y	9399	9399	1			53
01	77531	X	50344	-0-	-27187	-0-	45161	3	5183	9	Y	4712	4712	1			53
02	70028	X	37346	-0-	-32682	-0-	31699	3	5647	9	Y	5134	5134	1			53
03	77531	X	48295	-0-	-29236	-0-	48295	3			Y	-0-					53
04	75030	X	35765	-0-	-39265 B	-0-	32041	3	3724	9	Y	3385	3054	1			384
05	77531	X	31233	-0-	-46298 B	-0-	27835	3	3398	9	Y	3089	3089	1			384
06	75030	X	22561	-0-	-52469 B	-0-	20051	3	2510	9	Y	2282	2361	1			305

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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	39804	X	31323	-0-	-8481	-0-	810	1	30513	3	N	-0-					-0-
							6	9									
02	34104	X	27268	-0-	-6836	-0-	27267	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	35154	X	28513	-0-	-6641	-0-	28509	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	32610	X	26327	-0-	-6283 B	-0-	26324	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	32488	X	28277	-0-	-4211 B	-0-	206	1	28071	3	N	-0-					-0-
*06	30300	X	29167	-0-	-1133 B	-0-	363	1	28798	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

LAYTON "A" WELL #: 3H RRCID -> 260178 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12450 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	599	1	2028	3	N	278	362	1			623
							306	9									
02	2436	X	1072	-0-	-1364	-0-	552	1	220	3	N	273	178	1			718
							300	9									
03	2697	X	1754	-0-	-943	-0-	638	1	785	3	N	301	381	1			638
							331	9									
04	2610	X	955	-0-	-1655 B	-0-	623	1	332	9	N	302	367	1			573
05	2697	X	2073	-0-	-624 B	-0-	644	1	1102	3	N	297					870
							327	9									
06	2610	X	1840	-0-	-770 B	-0-	580	1	946	3	N	285	545	1			610
							314	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51832	X	35201	-0-	-16631	-0-	3055	1	32146	3	Y	-0-					16
02	42560	X	29981	-0-	-12579	-0-	2672	1	27309	3	Y	-0-					16
03	42408	X	31744	-0-	-10664	-0-	3000	1	28742	3	Y	2					18
							2	9									
04	41040	X	28055	-0-	-12985 B	-0-	2689	1	25366	3	Y	-0-					18
*05	36518	X	29168	-0-	-7350 B	-0-	2950	1	26200	3	Y	16	2	8			32
							18	9									
06	34080	X	26928	-0-	-7152 B	-0-	3088	1	23836	3	Y	4	14	1			22
							4	9									

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

01	25637	X	21285	-0-	-4352	-0-	1847	1	19435	3	Y	3					3
							3	9									
02	23436	X	17371	-0-	-6065	-0-	1548	1	15823	3	Y	-0-					3
03	25947	X	19321	-0-	-6626	-0-	1826	1	17495	3	Y	-0-					3
04	25110	X	16348	-0-	-8762 B	-0-	1567	1	14781	3	Y	-0-					3
05	23064	X	14723	-0-	-8341 B	-0-	1490	1	13233	3	Y	-0-					3
06	20610	X	14119	-0-	-6491 B	-0-	1619	1	12500	3	Y	-0-	1	1			2

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

01	43617	X	23049	-0-	-20568	-0-	2000	1	21049	3	Y	-0-					-0-
02	39396	X	18912	-0-	-20484	-0-	1685	1	17227	3	Y	-0-					-0-
03	43617	X	21314	-0-	-22303	-0-	2014	1	19300	3	Y	-0-					-0-
04	26850	X	18546	-0-	-8304 B	-0-	1778	1	16768	3	Y	-0-					-0-
05	24304	X	19652	-0-	-4652 B	-0-	1989	1	17663	3	Y	-0-					-0-
06	22320	X	17880	-0-	-4440 B	-0-	2050	1	15824	3	Y	5					5
							6	9									

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

01	38223	X	19636	-0-	-18587	-0-	1702	1	17911	3	Y	21					142
							23	9									
02	21812	X	16404	-0-	-5408	-0-	1460	1	14922	3	Y	20					162
							22	9									
03	24149	X	16960	-0-	-7189	-0-	1595	1	15287	3	Y	71					233
							78	9									
04	21180	X	18260	-0-	-2920 B	-0-	1740	1	16410	3	Y	100					333
							110	9									
05	20677	X	17511	-0-	-3166 B	-0-	1766	1	15682	3	Y	57					390
							63	9									
06	18990	X	15134	-0-	-3856 B	-0-	1731	1	13363	3	Y	36	167	1			259
							40	9									

HAYS-EZZELL (1200) 39857 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
WHEELER WELL #: 15 RRCID -> 118638 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1098 - 1108

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELMS (4200) 40270 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILSON
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
KORZEKWA WELL #: 1 RRCID -> 171118 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4386 - 4398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT			-0-

HENRY (WALES "A" SAND) 40496 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HENRY, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 145471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5496 - 5576

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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			-0-
02	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-			-0-
03	2728 X	1183	-0-	-1545	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
04	2640 X	1050	-0-	-1590	-0-	1050	2	N	-0-			-0-
*05	2728 X	1285	-0-	-1443	-0-	1285	2	N	-0-			-0-
06	1770 X	397	-0-	-1373	-0-	397	2	N	-0-			-0-

HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-			-0-
02	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2	N	-0-			-0-
03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2	N	-0-			-0-
04	780 N	313	-0-	-467	-0-	313	2	N	-0-			-0-
*05	961 N	430	-0-	-531	-0-	430	2	N	-0-			-0-
06	930 N	400	-0-	-530	-0-	400	2	N	-0-			-0-

HENRY, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 077181 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10370 - 10532

01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-			-0-
02	588 N	525	-0-	-63	-0-	525	2	N	-0-			-0-
03	2232 N	1743	-0-	-489	-0-	1743	2	N	-0-			-0-
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2	N	-0-			-0-
*05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-			-0-
06	1680 N	1367	-0-	-313	-0-	1367	2	N	-0-			-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154992 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 902 - 904

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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
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-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					212
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150					362
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	850	357	1			855
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	349	1			524
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	341	1			183

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
06	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
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILKIRSON WELL #: 2A RRCID -> 167867 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 1257 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLDSWORTH (ELAINE UP SEG 4) 42120 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
KWH OIL COMPANY 479130
PAYSINGER WELL #: 2505 RRCID -> 086864 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3713 - 3716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

01	403 N	74	-0-	-329	-0-	7	1	63	3	N	4	1	1	4	8	-0-
						4	9									
02	308 N	79	-0-	-229	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	51	1	463	3	N	2	1	8			1
						2	9									
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	3	N	-0-					1
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	510 N	36	-0-	-474	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

01	713 N	478	-0-	-235	-0-	36	1	439	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
02	560 N	400	-0-	-160	-0-	32	1	365	2	Y	3					3
						3	9									
03	589 N	418	-0-	-171	-0-	30	1	386	2	Y	2	3	1	1	8	1
						2	9									
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	432	2	Y	1					2
						1	9									
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	430	2	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
*06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	404	2	Y	3	1	8			2
						3	9									

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	61	1	746	2	Y	7	5	1	2	8	-0-
						8	9									
02	532 N	530	-0-	-2	-0-	42	1	485	2	Y	3					3
						3	9									
03	651 N	594	-0-	-57	-0-	43	1	549	2	Y	2	4	1			1
						2	9									
04	750 N	570	-0-	-180	-0-	37	1	531	2	Y	2					3
						2	9									
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	40	1	550	2	Y	1	4	1			-0-
						1	9									
06	570 N	555	-0-	-15	-0-	41	1	511	2	Y	3	1	8			2
						3	9									

CAUTHORN -27- WELL #: 2 RRCID -> 054286 COMPL. DATE 11/27/1972 TOTAL DEPTH 7088 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

01	1860	N	1364	-0-	-496	-0-	116	1	1247	2	Y	1					6
							1	9									
02	1624	N	1162	-0-	-462	-0-	96	1	1065	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	137	1	1468	2	Y	4	2	8			4
							4	9									
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	152	1	1563	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	150	1	1512	2	Y	4					6
							4	9									
06	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	125	1	1414	2	Y	3	6	1			3
							3	9									

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

01	39	N	4	-0-	-35	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

01	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	121	1	1300	2	Y	1					5
							1	9									
02	1288	N	1228	-0-	-60	-0-	101	1	1126	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
03	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	113	1	1205	2	Y	2					4
							2	9									
04	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	115	1	1187	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
05	1364	N	923	-0-	-441	-0-	83	1	838	2	Y	2					4
							2	9									
06	1290	N	775	-0-	-515	-0-	63	1	710	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	33	1	379	2	Y	3					3
							3	9									
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	33	1	425	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	26	1	368	2	Y	1					2
							1	9									
05	465	N	302	-0-	-163	-0-	20	1	281	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	450	N	304	-0-	-146	-0-	22	1	281	2	Y	1					1
							1	9									

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	476	-0-	-82	-0-	41	1	434	2	Y	1					2
							1	9									
02	616	X	398	-0-	-218	-0-	33	1	364	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	682	X	466	-0-	-216	-0-	40	1	426	2	Y	-0-					1
04	660	X	446	-0-	-214	-0-	39	1	406	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	589	X	457	-0-	-132	-0-	41	1	415	2	Y	1					2
							1	9									
06	450	X	432	-0-	-18	-0-	35	1	395	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	10	1	117	2	Y	1					1
							1	9									
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	8	1	103	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	1					1
							1	9									
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	1					1
							1	9									

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	17	1	179	2	Y	-0-					1
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	14	1	161	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	16	1	168	2	Y	1					1
							1	9									
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	15	1	158	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	15	1	150	2	Y	1					1
							1	9									
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	13	1	142	2	Y	-0-	1	1			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	61	1	651	2	Y	1					3
							1	9									
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	53	1	588	2	Y	-0-	2	1			1
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	61	1	653	2	Y	1					2
							1	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	61	1	630	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	65	1	654	2	Y	1					2
							1	9									
06	690	N	583	-0-	-107	-0-	47	1	535	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	507	2	Y	-0-					2
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	71	1	795	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	88	1	947	2	Y	3	2	8			2
							3	9									
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	71	1	730	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	961	N	755	-0-	-206	-0-	68	1	685	2	Y	2					3
							2	9									
06	990	N	834	-0-	-156	-0-	68	1	764	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	588	-0-	-342	-0-	50	1	537	2	Y	1					3
							1	9									
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	106	1	1179	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	86	1	925	2	Y	1					3
							1	9									
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	101	1	1041	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	1426	N	871	-0-	-555	-0-	78	1	792	2	Y	1					3
							1	9									
06	990	N	693	-0-	-297	-0-	56	1	635	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	61	1	649	2	Y	1					3
							1	9									
02	672	N	609	-0-	-63	-0-	50	1	559	2	Y	-0-	2	1			1
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	71	1	761	2	Y	1					2
							1	9									
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	63	1	650	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	68	1	686	2	Y	2					3
							2	9									
06	810	N	715	-0-	-95	-0-	58	1	656	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					43
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	4	1	101	2	N	-0-					43
03	217	N	32	-0-	-185	-0-	4	1	28	2	N	-0-					43
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					43
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	2	N	-0-					43
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					43

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	363	1	1089	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1322	-0-	-302	-0-	330	1	992	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	408	1	1223	2	N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	400	1	1198	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	333	1	997	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1319	-0-	-271	-0-	330	1	989	2	N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	102	1	304	2	N	-0-					99
02	392	N	26	-0-	-366	-0-	7	1	19	2	N	-0-					99
03	465	N	30	-0-	-435	-0-	8	1	22	2	N	-0-					99
04	390	N	192	-0-	-198	-0-	48	1	144	2	N	-0-					99
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	35	1	105	2	N	-0-					99
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	35	1	104	2	N	-0-					99

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

01	5270	X	3949	-0-	-1321	-0-	987	1	2962	2	N	-0-					258
02	4032	X	3937	-0-	-95	-0-	984	1	2953	2	N	-0-					258
03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	1223	1	3668	2	N	-0-					258
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	1151	1	3453	2	N	-0-					258
05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	2117	1	6352	2	N	-0-					258
*06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	1371	1	4114	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS (ELLEN) //CONT.// 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 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
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	83	1	274	2	N	-0-					-0-
							7	4									
02	448	N	100	-0-	-348	-0-	24	1	70	2	N	-0-					-0-
							6	4									
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	31	1	95	2	N	-0-					-0-
							8	4									
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	105	1	351	2	N	-0-					-0-
							8	4									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	43	1	144	2	N	-0-					-0-
							4	4									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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

01	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	1876	1	4876	2	N	-0-					-0-
02	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	2026	1	3733	2	N	-0-					-0-
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	1783	1	3919	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	1042	-0-	-2498	-0-	271	1	771	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	312	-0-	-3346	-0-	105	1	207	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

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

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

01	806 X	423	-0-	-383	-0-	87	1	336	2	N	-0-					70
02	728 X	520	-0-	-208	-0-	95	1	417	2	N	7	10	1			67
						8	9									
03	1674 X	802	-0-	-872	-0-	115	1	681	2	N	5					72
						6	9									
04	1620 X	688	-0-	-932	-0-	109	1	579	2	N	-0-					72
05	1674 X	629	-0-	-1045	-0-	177	1	452	2	N	-0-					72
06	780 X	765	-0-	-15	-0-	123	1	642	2	N	-0-					72

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

01	5270 X	4945	-0-	-325	-0-	770	1	4174	2	Y	1	1	8			194
						1	9									
02	4760 X	4578	-0-	-182	-0-	729	1	3849	2	Y	-0-	39	1			155
03	5270 X	5052	-0-	-218	-0-	804	1	4029	2	Y	199	171	1			183
						219	9									
04	5040 X	4719	-0-	-321	-0-	757	1	3917	2	Y	41	2	8			222
						45	9									
05	5208 X	4772	-0-	-436	-0-	805	1	3949	2	Y	16	2	8			236
						18	9									
06	4920 X	4724	-0-	-196	-0-	778	1	3723	2	Y	203	125	1			314
						223	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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

01	11873 X	6437	-0-	-5436	-0-	709	1	5645	2	Y	75	143	1			213
						83	9									
02	8008 X	7770	-0-	-238	-0-	865	1	6817	2	Y	80	69	1			224
						88	9									
03	8556 X	7738	-0-	-818	-0-	876	1	6799	2	Y	57					281
						63	9									
04	8280 X	6769	-0-	-1511	-0-	781	1	5960	2	Y	25					306
						28	9									
05	8618 X	7321	-0-	-1297	-0-	846	1	6341	2	Y	122	66	1			362
						134	9									
06	8340 X	4584	-0-	-3756	-0-	574	1	3919	2	Y	83	137	1			308
						91	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	141	1	1120	2	Y	24	28	1			42
						26	9									
02	1204 N	1146	-0-	-58	-0-	129	1	1016	2	Y	1	10	1			33
						1	9									
03	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	142	1	1100	2	Y	12					45
						13	9									
04	1260 N	1163	-0-	-97	-0-	134	1	1020	2	Y	8	1	8			52
						9	9									
05	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	139	1	1039	2	Y	8	1	8			59
						9	9									
06	1200 N	1139	-0-	-61	-0-	139	1	947	2	Y	48	33	1			74
						53	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

01	3317 X	2809	-0-	-508	-0-	311	1	2474	2	N	22					198
						24	9									
02	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	301	1	2373	2	N	14	24	1			188
						15	9									
03	3038 X	2793	-0-	-245	-0-	314	1	2439	2	N	36	171	1			53
						40	9									
04	2940 X	2597	-0-	-343	-0-	294	1	2242	2	N	55					108
						61	9									
05	3038 X	2515	-0-	-523	-0-	290	1	2172	2	N	48	23	1			133
						53	9									
06	2880 X	2348	-0-	-532	-0-	296	1	2023	2	N	26					159
						29	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1681	-0-	-396	-0-	181	1	1445	2	N	50					229
							55	9									
02	1680	X	1550	-0-	-130	-0-	173	1	1366	2	N	10	14	1			225
							11	9									
03	1798	X	1643	-0-	-155	-0-	186	1	1442	2	N	14					239
							15	9									
04	1740	X	1649	-0-	-91	-0-	187	1	1426	2	N	33	1	8			271
							36	9									
05	1705	X	1568	-0-	-137	-0-	182	1	1361	2	N	23	1	8			293
							25	9									
06	1650	X	1531	-0-	-119	-0-	194	1	1325	2	N	11					304
							12	9									

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

01	2852	X	2652	-0-	-200	-0-	577	1	1992	2	N	75					283
							83	9									
02	2576	X	2041	-0-	-535	-0-	586	1	1380	2	N	68	178	0			173
							75	9									
03	2852	X	2665	-0-	-187	-0-	674	1	1965	2	N	24					197
							26	9									
04	2760	X	2606	-0-	-154	-0-	531	1	2052	2	N	21					218
							23	9									
05	2666	X	2640	-0-	-26	-0-	742	1	1898	2	N	-0-					218
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					218

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

01	3658	#	2014	-0-	-1644	-0-	415	1	1599	2	N	-0-					140
02	3304	#	1790	-0-	-1514	-0-	327	1	1438	2	N	23	34	1			129
							25	9									
03	2945	#	1674	-0-	-1271	-0-	240	1	1423	2	N	10					139
							11	9									
04	2850	#	747	-0-	-2103	-0-	119	1	628	2	N	-0-					139
05	2015	#	907	-0-	-1108	-0-	255	1	652	2	N	-0-					139
06	1950	#	1909	-0-	-41	-0-	302	1	1581	2	N	24	133	1			30
							26	9									

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

01	434	X	22	-0-	-412	-0-	5	1	17	2	N	-0-					237
02	791	X	791	-0-	-0-	-0-	236	1	555	2	N	-0-					237
03	589	X	19	-0-	-570	-0-	5	1	14	2	N	-0-					237
04	621	X	621	-0-	-0-	-0-	127	1	494	2	N	-0-					237
05	868	X	641	-0-	-227	-0-	180	1	461	2	N	-0-	34	0			203
06	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					203

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	3040	-0-	-153	-0-	339	1	2699	2	N	2	2	8			130
						2	9									
02	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	326	1	2566	2	N	-0-	26	1			104
03	3286 X	2939	-0-	-347	-0-	334	1	2590	2	N	14					118
						15	9									
04	3180 X	3004	-0-	-176	-0-	344	1	2625	2	N	32	1	8			149
						35	9									
05	3286 X	2950	-0-	-336	-0-	346	1	2596	2	N	7	1	8			155
						8	9									
06	3090 X	2705	-0-	-385	-0-	340	1	2320	2	N	41					196
						45	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

01	14B2 EXT	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

01	14B2 EXT	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	186 X	142	-0-	-44	-0-	35	1	107	2	N	-0-			255
02	476 X	305	-0-	-171	-0-	97	1	208	2	N	-0-			255
03	527 X	148	-0-	-379	-0-	41	1	107	2	N	-0-			255
04	510 X	204	-0-	-306	-0-	46	1	158	2	N	-0-			255
05	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	616	1	1435	2	N	-0-			255
06	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			255

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

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 01/05/2012 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	13306 X	13306	-0-	-0-	-0-	3916	1	9390	2	N	-0-			-0-
02	11676 X	3717	-0-	-7959	-0-	1370	1	2347	2	N	-0-			-0-
03	12927 X	397	-0-	-12530	-0-	130	1	267	2	N	-0-			-0-
04	14036 X	14036	-0-	-0-	-0-	3864	1	10172	2	N	-0-			-0-
05	12927 X	3968	-0-	-8959	-0-	1394	1	2574	2	N	-0-			-0-
06	12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

01	775 N	596	-0-	-179	-0-	175	1	421	2	N	-0-			-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	244	1	421	2	N	-0-			-0-
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	220	1	454	2	N	-0-			-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	175	1	466	2	N	-0-			-0-
05	744 N	690	-0-	-54	-0-	241	1	449	2	N	-0-			-0-
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9703	X	8651	-0-	-1052	-0-	1202	1	7445	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	8764	X	5931	-0-	-2833	-0-	587	1	5344	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8445	-0-	-731	-0-	1296	1	7149	2	N	-0-					-0-
04	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	1648	1	9629	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
06	8370	X	7470	-0-	-900	-0-	890	1	6580	2	N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

01	3534	X	3030	-0-	-504	-0-	421	1	2609	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2209	-0-	-647	-0-	219	1	1990	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3089	-0-	-73	-0-	474	1	2615	2	N	-0-					-0-
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	518	1	3028	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	X	2508	-0-	-492	-0-	299	1	2209	2	N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

01	13547	X	11716	-0-	-1831	-0-	1628	1	10085	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	12236	X	9252	-0-	-2984	-0-	916	1	8336	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	11311	-0-	-1833	-0-	1735	1	9576	2	N	-0-					-0-
04	12480	X	5938	-0-	-6542	-0-	867	1	5069	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
06	11340	X	10037	-0-	-1303	-0-	1196	1	8841	2	N	-0-					-0-

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

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

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	705	1	1710	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	779	1	1349	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	732	1	1522	2	N	-0-					-0-
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	646	1	1731	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2075	-0-	-219	-0-	721	1	1354	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080

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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5270	X	4643	-0-	-627	-0-	1384	1	3259	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4073	-0-	-687	-0-	1517	1	2556	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4315	-0-	-862	-0-	1434	1	2881	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4515	-0-	-405	-0-	1258	1	3257	2	N	-0-					-0-
05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	1712	1	3113	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

01	248	N	103	-0-	-145	-0-	31	1	72	2	N	-0-					-0-
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	56	1	95	2	N	-0-					-0-
03	248	N	74	-0-	-174	-0-	24	1	50	2	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	25	1	67	2	N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	238	1	437	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

01	14B2 EXT		1695	-0-	1695	4236	515	1	1180	2	N	-0-					-0-
02	5613	X	1377	-0-	-4236	-0-	521	1	856	2	N	-0-					-0-
03	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	3995	1	7961	2	N	-0-					-0-
04	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	2530	1	6489	2	N	-0-					-0-
05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	2125	1	3833	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6490) 42805 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179900 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6138 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	3348 X	3168	-0-	-180	-0-	652	1	2516	2	Y	-0-					89
02	3024 X	2933	-0-	-91	-0-	535	1	2357	2	Y	37	56	1			70
						41	9									
03	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	824	1	4877	2	Y	33					103
						36	9									
04	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	645	1	3413	2	Y	-0-					103
05	3348 X	57	-0-	-3291	-0-	16	1	41	2	Y	-0-					103
*06	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	622	1	3250	2	Y	-0-					103

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
01	8091 X	5237	-0-	-2854	-0-	1078	1	4159	2	Y	-0-					135
02	7308 X	5160	-0-	-2148	-0-	942	1	4146	2	Y	65	98	1			102
						72	9									
03	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	1003	1	5938	2	Y	40					142
						44	9									
04	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	1032	1	5464	2	Y	-0-					142
05	5704 X	5316	-0-	-388	-0-	1496	1	3820	2	Y	-0-					142
06	6750 X	5269	-0-	-1481	-0-	846	1	4423	2	Y	-0-					142

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
01	14B2 EXT	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN PEDRO RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 243072 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 3036 - 3050

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN PEDRO RANCH WELL #: 1256 RRCID -> 243843 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3038 - 3054

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

01	434 N	413	-0-	-21	-0-	45	1	367	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	381	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	390 N	352	-0-	-38	-0-	16	1	335	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	434 N	406	-0-	-28	-0-	19	1	386	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	17	1	339	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) //CONT.// 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	86	1	481	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	63	1	598	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	62	1	613	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	64	1	571	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	744 N	661	-0-	-83	-0-	70	1	590	2	Y	1					1
						1	9									
06	660 N	621	-0-	-39	-0-	69	1	551	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

HUNNICUTT (OLMOS 3400) 43631 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SAGE ENERGY COMPANY 743215
TEN F PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 251858 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3254 - 3260

01	3348 #	1916	-0-	-1432	-0-	1916	2			N	-0-					84
02	2688 #	1575	-0-	-1113	-0-	1575	2			N	-0-					84
03	2635 #	555	-0-	-2080	-0-	548	2	7	9	N	6	6	8			84
04	2370 #	-0-	-0-	-2370	-0-					N	5	67	1			22
05	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					22
06	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					22

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURTA HILL (2920) //CONT.// 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. //CONT.// 925911
KIEFER WELL #: 2 RRCID -> 129283 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2968 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1		N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1		N	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	1		N	-0-			-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	1		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	1		N	-0-			-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14818 X	7025	-0-	-7793	-0-	7025	3		N	-0-			168
02	12880 X	10391	-0-	-2489	-0-	10391	3		N	-0-			168
03	15414 X	15414	-0-	-0-	-0-	15414	3		N	-0-			168
04	14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	14467	3		N	-0-			168
05	15209 X	15209	-0-	-0-	-0-	15209	3		N	-0-			168
*06	14490 X	14055	-0-	-435	-0-	14055	3		N	-0-			168

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 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
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-			18
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-			18
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-			18
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-			18
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-			18
*06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		N	-0-			18

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6803	-0-	-203	-0-	6803	3			N	-0-					9
02	0	W	5302	-0-	5302	5302	5302	3			N	-0-					9
03	10913	X	5611	-0-	-5302	-0-	5611	3			N	-0-					9
04	6780	X	5718	-0-	-1062	-0-	5718	3			N	-0-					9
05	6789	X	5103	-0-	-1686	-0-	5103	3			N	-0-					9
*06	6570	X	4917	-0-	-1653	-0-	4914	3	3	9	N	3	3	8			9

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8153	X	4805	-0-	-3348	-0-	4805	2			N	-0-					20
02	7364	X	3118	-0-	-4246	-0-	3118	2			N	-0-					20
03	6634	X	1636	-0-	-4998	-0-	1636	2			N	-0-					20
04	6420	X	481	-0-	-5939	-0-	481	2			N	-0-					20
05	6634	X	2332	-0-	-4302	-0-	2332	2			N	-0-					20
*06	4650	X	2667	-0-	-1983	-0-	2667	2			N	-0-					20

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
01	9920	X	9197	-0-	-723	-0-	9197	3			N	-0-					6
02	8960	X	7956	-0-	-1004	-0-	7956	3			N	-0-					6
03	9920	X	8521	-0-	-1399	-0-	8521	3			N	-0-					6
04	9600	X	8311	-0-	-1289	-0-	8063	3	248	9	N	225	225	8			6
05	9207	X	8087	-0-	-1120	-0-	8087	3			N	-0-					6
06	8910	X	7672	-0-	-1238	-0-	7672	3			N	-0-					6

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 264609 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12210 - 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36549	X	17686	-0-	-18863	-0-	17686	2			N	-0-					71
02	24192	X	14432	-0-	-9760	-0-	14422	2	10	9	N	9	9	8			71
03	26784	X	14739	-0-	-12045	-0-	14725	2	14	9	N	13	13	8			71
04	22890	X	12415	-0-	-10475	-0-	12404	2	11	9	N	10	10	8			71
05	20584	X	11978	-0-	-8606	-0-	11974	2	4	9	N	4	4	8			71
06	17130	X	10882	-0-	-6248	-0-	10880	2	2	9	N	2	2	8			71

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	135426	X	135426	-0-	-0-	-0-	135426	2			N	-0-					25
03	115489	X	115489	-0-	-0-	-0-	115487	2	2	9	N	2	2	8			25
04	74645	X	74645	-0-	-0-	-0-	74645	2			N	-0-					25
05	72806	X	72806	-0-	-0-	-0-	72793	2	13	9	N	12	12	8			25
*06	59106	X	59106	-0-	-0-	-0-	59065	2	41	9	N	37	37	8			25

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151 X	12022	-0-	-4129	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
02	12040 X	8451	-0-	-3589	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
03	13330 X	8490	-0-	-4840	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
04	11940 X	6671	-0-	-5269	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
05	12338 X	7819	-0-	-4519	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
06	11640 X	7397	-0-	-4243	-0-	7397	2			N	-0-					-0-

FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

01	67115 X	8933	-0-	-58182	-0-	8918	2	15	9	N	14	12	8			132
02	60620 X	7558	-0-	-53062	-0-	7530	2	28	9	N	25	25	8			132
03	67115 X	7473	-0-	-59642	-0-	7443	2	30	9	N	27	27	8			132
04	64950 X	6753	-0-	-58197	-0-	6742	2	11	9	N	10	10	8			132
05	67115 X	7627	-0-	-59488	-0-	7620	2	7	9	N	6	6	8			132
06	8640 X	5420	-0-	-3220	-0-	5420	2			N	-0-					132

WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

01	41137 X	26813	-0-	-14324	-0-	25252	2	1561	9	N	1419	1586	1	47	8	274
02	37156 X	26137	-0-	-11019	-0-	24899	2	1238	9	N	1125	903	1	9	8	487
03	41137 X	23963	-0-	-17174	-0-	22716	2	1247	9	N	1134	1418	1	68	8	135
04	39810 X	19992	-0-	-19818	-0-	18905	2	1087	9	N	988	532	1	55	8	536
05	41137 X	18279	-0-	-22858	-0-	17272	2	1007	9	N	915	1049	1	74	8	328
06	39810 X	16442	-0-	-23368	-0-	15638	2	804	9	N	731	883	1			176

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

01	54312 X	13121	-0-	-41191	-0-	12545	2	576	9	N	524	529	1	20	8	218
02	49056 X	11519	-0-	-37537	-0-	10982	2	537	9	N	488	490	1			216
03	54312 X	11981	-0-	-42331	-0-	11499	2	482	9	N	438	359	1			295
04	52560 X	10402	-0-	-42158	-0-	9916	2	486	9	N	442	539	1	8	8	190
05	54312 X	8381	-0-	-45931	-0-	7970	2	411	9	N	374	534	1			30
06	52560 X	8739	-0-	-43821	-0-	8298	2	441	9	N	401	354	1			77

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

01	86025 X	24517	-0-	-61508	-0-	24060	2	457	9	N	415	1074	1			35
02	77700 X	18814	-0-	-58886	-0-	18494	2	320	9	N	291	3	8			323
03	86025 X	36772	-0-	-49253	-0-	36259	2	513	9	N	466	1	8			788
04	83250 X	30162	-0-	-53088	-0-	29834	2	328	9	N	298	901	1	11	8	174
05	86025 X	28162	-0-	-57863	-0-	27842	2	320	9	N	291					465
06	83250 X	9991	-0-	-73259	-0-	9882	2	109	9	N	99					564

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

01	14B2 EXT	6225	-0-	6225	275791	6177	3	48	9	Y	44					239
02	14B2 EXT	8113	-0-	8113	283904	7884	3	229	9	Y	208	357	1			90
03	14B2 EXT	3867	-0-	3867	287771	3768	3	99	9	Y	90					180
04	292372 X	4601	-0-	-287771	-0-	4272	3	329	9	Y	299	183	0			296
05	16306 X	5030	-0-	-11276	-0-	4853	3	177	9	Y	161	184	0			273
06	15780 X	NO RPT	-0-	-15780	-0-					Y	NO RPT					273

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	7442	-0-	7442	135412	7236	3	206	9	N	187					443
02	0	W	5589	-0-	5589	141001	5297	3	292	9	N	265	401	1			307
03	0	W	5146	-0-	5146	146147	4803	3	343	9	N	312	306	1			313
04	152400	X	6253	-0-	-146147	-0-	4519	3	1734	9	N	1576	1616	0			273
05	8091	X	4661	-0-	-3430	-0-	4593	3	68	9	Y	62					335
06	7200	X	5317	-0-	-1883	-0-	5237	3	80	9	Y	73					408

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

01	43648	X	25929	-0-	-17719	-0-	23544	3	2385	9	Y	2168	2051	1			474
02	39424	X	22237	-0-	-17187	-0-	20205	3	2032	9	Y	1847	1929	1			392
03	43648	X	20374	-0-	-23274	-0-	18645	3	1729	9	Y	1572	1475	1			489
04	42240	X	19322	-0-	-22918	-0-	17573	3	1749	9	Y	1590	1890	0			189
05	43648	X	16501	-0-	-27147	-0-	15038	3	1463	9	Y	1330	934	0			585
*06	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	15048	3	1408	9	Y	1280	1412	0			453

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

01	0	W	13784	-0-	13784	371543	13784	3			Y	-0-					544
02	0	W	124	-0-	124	371667	124	3			Y	-0-					544
03	0	W	5923	-0-	5923	377590	5393	3	530	9	Y	482	420	1			606
04	392105	X	14515	-0-	-377590	-0-	13054	3	1461	9	Y	1328	1247	0			687
05	18879	X	12587	-0-	-6292	-0-	11038	3	1549	9	Y	1408	1107	0			988
06	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					Y	NO RPT					988

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

01	76043	X	16266	-0-	-59777	-0-	1694	1	13977	2	N	287	537	1			641
							279	4	316	9							
02	68684	X	13751	-0-	-54933	-0-	1897	1	11413	2	N	283					924
							130	4	311	9							
03	76043	X	13154	-0-	-62889	-0-	1552	1	11185	2	N	294	536	1			682
							94	4	323	9							
04	73590	X	12428	-0-	-61162	-0-	1614	1	10720	2	N	21					703
							71	4	23	9							
05	76043	X	NO RPT	-0-	-76043	-0-					N	NO RPT					703
06	73590	X	19388	-0-	-54202	-0-	1511	1	17391	2	N	442	177	1			708
							486	9									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BARCLAY WELL #: 1622 RRCID -> 227495 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7492 - 7533

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					110
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					110
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CAGE MINERALS 26 WELL #: 2H RRCID -> 238642 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8656 - 10285

01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					-0-
03	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	826	-0-	-734	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GLASS RANCH B WELL #: 177 RRCID -> 243032 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9208 - 10310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

01	837 X	650	-0-	-187	-0-	32	1	617	3	N	1	6	1			2
						1	9									
02	672 X	563	-0-	-109	-0-	32	1	529	3	N	2	1	1			3
						2	9									
03	713 X	602	-0-	-111	-0-	31	1	569	3	N	2	1	1			4
						2	9									
04	690 X	674	-0-	-16	-0-	34	1	637	3	N	3	1	1			6
						3	9									
05	682 X	630	-0-	-52	-0-	35	1	592	3	N	3	6	1			3
						3	9									
*06	686 X	686	-0-	-0-	-0-	33	1	553	3	N	2	1	1			4
						2	9									

COMANCHE RANCH WELL #: 341H RRCID -> 251797 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996

01	1426 X	1150	-0-	-276	-0-	1150	2			N	-0-					13
02	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					13
03	1271 X	1209	-0-	-62	-0-	1209	2			N	-0-					13
04	1230 X	1079	-0-	-151	-0-	1079	2			N	-0-					13
05	1395 X	1197	-0-	-198	-0-	1197	2			N	-0-					13
06	1350 X	1190	-0-	-160	-0-	1190	2			N	-0-					13

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

01	2821 X	1966	-0-	-855	-0-	98	1	1864	3	N	4	21	1			8
						4	9									
02	2324 X	2020	-0-	-304	-0-	114	1	1902	3	N	4	3	1			9
						4	9									
03	2418 X	2218	-0-	-200	-0-	114	1	2096	3	N	7	3	1			13
						8	9									
04	2340 X	2080	-0-	-260	-0-	105	1	1963	3	N	11	4	1			20
						12	9									
05	2232 X	2055	-0-	-177	-0-	113	1	1931	3	N	10	20	1			10
						11	9									
*06	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	111	1	1868	3	N	7	3	1			14
						8	9									

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	403	X	182	-0-	-221	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
02	364	X	133	-0-	-231	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
03	403	X	68	-0-	-335	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
04	330	X	156	-0-	-174	-0-	8	1	147	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	X	122	-0-	-95	-0-	5	1	116	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	X	135	-0-	-45	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

01	16368	X	12092	-0-	-4276	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	10476	-0-	-3860	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
03	14818	X	10992	-0-	-3826	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	10052	-0-	-3148	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	9898	-0-	-3060	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	8100	-0-	-3600	-0-	8100	2			N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

01	3224	X	2472	-0-	-752	-0-	2399	3	73	9	N	66	174	1			122
02	2800	X	2262	-0-	-538	-0-	2173	3	89	9	N	81	6	1			197
03	3007	X	2355	-0-	-652	-0-	2298	3	57	9	N	52	180	1			69
04	2820	X	2300	-0-	-520	-0-	2226	3	74	9	N	67	9	1			127
05	2604	X	2054	-0-	-550	-0-	1981	3	73	9	N	66	8	1			185
*06	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2416	3	56	9	N	51	174	1			62

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

01	10726	X	6516	-0-	-4210	-0-	6516	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	6181	-0-	-1855	-0-	6172	3	9	9	N	8	8	8			-0-
03	8525	X	6092	-0-	-2433	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	5504	-0-	-2536	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6591	-0-	-260	-0-	6591	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	5676	-0-	-954	-0-	5676	3			N	-0-					-0-

REDEMPTION OIL & GAS, LLC 696882
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

01	8680	X	6890	-0-	-1790	-0-	6890	2			N	-0-					15
02	7840	X	6090	-0-	-1750	-0-	6090	2			N	-0-					15
03	8680	X	4912	-0-	-3768	-0-	4912	2			N	-0-					15
04	6990	X	3676	-0-	-3314	-0-	3676	2			N	-0-					15
05	6882	X	6866	-0-	-16	-0-	6866	2			N	-0-					15
06	6660	X	6407	-0-	-253	-0-	6407	2			N	-0-					15

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. F. S. (EDWARDS) 45031 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
H & M RESOURCES, LLC 341514
BOWERS, RUTH M. WELL #: 5 RRCID -> 067180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7450 - 7666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWERS, RUTH M. WELL #: 9 RRCID -> 203972 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7159 - 7434

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	3999 X	3636	-0-	-363 B	-0-	3636	3		N	-0-			124
02	3612 X	3201	-0-	-411 B	-0-	3201	3		N	-0-			124
03	3875 X	3383	-0-	-492 B	-0-	3383	3		N	-0-			124
*04	3660 X	3239	-0-	-421 B	-0-	3239	3		N	-0-	124	7	-0-
05	3627 X	3438	-0-	-189 B	-0-	3438	3		N	-0-			-0-
06	3510 X	3205	-0-	-305 B	-0-	3205	3		N	-0-			-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0151E RRCID -> 140696 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6339 - 6374

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	961 N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	840 N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	870 N	852	-0-	-18	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	899 N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	6603	5893	-0-	-710	-0-	124	1	5469	3	N	273	179	1			194
						300	9									
02	5964	4495	-0-	-1469	-0-	112	1	4292	3	N	83					277
						91	9									
03	6572 #	6530	-0-	-42	-0-	124	1	6261	3	N	132	185	1			224
						145	9									
04	6360 #	6048	-0-	-312	-0-	120	1	5811	3	N	106	178	1			152
						117	9									
05	6294 R	6294	-0-	-0-	-0-	124	1	5885	3	N	259	166	1			245
						285	9									
*06	6390	7178	-0-	788	788	120	1	7047	3	N	10					255
						11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

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

JENNINGS 300 (ANACACHO) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 #	211	-0-	-626	-0-	211	2	N	-0-			-0-
02	644 #	-0-	-0-	-644	-0-			N	-0-			-0-
03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8680	2565	-0-	-6115	-0-	2565	2	N	-0-			-0-
02	7840	1627	-0-	-6213	-0-	1627	2	N	-0-			-0-
03	8680	1027	-0-	-7653	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
04	2490 #	1122	-0-	-1368	-0-	1122	2	N	-0-			-0-
05	2573 #	1922	-0-	-651	-0-	1922	2	N	-0-			-0-
06	2490 #	1890	-0-	-600	-0-	1890	2	N	-0-			-0-

JERRY HOUSE (OLMOS) 46289 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 074724 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1424 - 1428

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

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2) 46865 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC 851060
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 142379 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	7688 X	6023	-0-	-1665	-0-	30	1	5986	2	N	6					44
						7	9									
02	6944 X	5435	-0-	-1509	-0-	25	1	5409	2	N	1					45
						1	9									
03	7688 X	4841	-0-	-2847	-0-	25	1	4812	2	N	4					49
						4	9									
04	6270 X	4656	-0-	-1614	-0-	25	1	4620	2	N	10					59
						11	9									
05	6014 X	5162	-0-	-852	-0-	25	1	5123	2	N	13					72
						14	9									
06	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					72

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) //CONT.// 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. //CONT.// 483615
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	5229	-0-	-351	-0-	25	1	5168	2	N	33	167	1			34
							36	9									
02	6132	X	4722	-0-	-1410	-0-	25	1	4682	2	N	14					48
							15	9									
03	6789	X	4350	-0-	-2439	-0-	20	1	4324	2	N	5					53
							6	9									
04	6570	X	4242	-0-	-2328	-0-	20	1	4205	2	N	15					68
							17	9									
05	5239	X	4955	-0-	-284	-0-	20	1	4920	2	N	14					82
							15	9									
06	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					82

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

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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 230730 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5729 - 5732

01	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	5	1	1074	2	N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	5	1	489	2	N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	199	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	215	-0-	-994	-0-	5	1	210	2	N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

01	1023	N	225	-0-	-798	-0-	225	2			N	-0-					41
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	5	1	1232	2	N	-0-					41
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	5	1	859	2	N	-0-					41
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	2	N	-0-					41
05	1364	N	797	-0-	-567	-0-	5	1	779	2	N	12					53
							13	9									
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					53

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
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	74	1	258	2	N	-0-					-0-
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	66	1	255	2	N	-0-					-0-
03	341	N	223	-0-	-118	-0-	65	1	158	2	N	-0-					-0-
04	330	N	195	-0-	-135	-0-	56	1	139	2	N	-0-					-0-
05	341	N	173	-0-	-168	-0-	62	1	111	2	N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 086907 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 3065 - 3102

01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	82	1	285	2	N	-0-					-0-
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	74	1	284	2	N	-0-					-0-
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	67	1	161	2	N	-0-					-0-
04	360	N	168	-0-	-192	-0-	48	1	120	2	N	-0-					-0-
05	403	N	189	-0-	-214	-0-	68	1	121	2	N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
S&JB, LLC 740368
JUERGENS-FALKNER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092092 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3070 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	27	1	93	2	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	2	N	-0-					-0-
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	23	1	54	2	N	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	23	1	58	2	N	-0-					-0-
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	12	1	22	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					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

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 15 RRCID -> 083703 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7288 - 7360

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 124771 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7148 - 7150

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2013 - P&A 01-25-2013

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
*06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

01	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1450	3	33	9	Y	30	25	1			30
02	3556 X	1882	-0-	-1674	-0-	1815	3	67	9	Y	61	57	1			34
03	3937 X	1312	-0-	-2625	-0-	1304	3	8	9	Y	7	27	1			14
04	3810 X	1160	-0-	-2650	-0-	1121	3	39	9	Y	35	25	1			24
05	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3421	3	84	9	Y	76	46	1			54
06	2010 X	1006	-0-	-1004	-0-	981	3	25	9	Y	23	63	1			14

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

01	38007 X	38007	-0-	-0-	-0-	37830	3	177	9	Y	161	121	1			143
02	38118 X	38118	-0-	-0-	-0-	37826	3	292	9	Y	265	256	1			152
03	34502 X	34502	-0-	-0-	-0-	34458	3	44	9	Y	40	128	1			64
04	31672 X	31672	-0-	-0-	-0-	31449	3	223	9	Y	203	137	1			130
05	31234 X	31234	-0-	-0-	-0-	31076	3	158	9	Y	144	126	1			148
*06	34017 X	34017	-0-	-0-	-0-	33833	3	184	9	Y	167	257	1			58

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 2 RRCID -> 161890 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7324 - 7334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3		Y	-0-			-0-
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		Y	-0-			-0-
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		Y	-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-			-0-
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3		Y	-0-			-0-
*06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		Y	-0-			-0-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 4 RRCID -> 161893 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7234 - 7296

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 1		14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 1		5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

01	26165 X	26165	-0-	-0-	-0-	26165 3		Y	-0-			-0-
02	20805 X	20805	-0-	-0-	-0-	20805 3		Y	-0-			-0-
03	29295 X	29295	-0-	-0-	-0-	29295 3		Y	-0-			-0-
04	23897 X	23897	-0-	-0-	-0-	23897 3		Y	-0-			-0-
05	24283 X	24283	-0-	-0-	-0-	24283 3		Y	-0-			-0-
*06	27195 X	27195	-0-	-0-	-0-	27195 3		Y	-0-			-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

01	2821 X	2751	-0-	-70	-0-	2751 3		Y	-0-			-0-
02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 3		Y	-0-			-0-
03	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 3		Y	-0-			-0-
04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 3		Y	-0-			-0-
05	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084 3		Y	-0-			-0-
*06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379 3		Y	-0-			-0-

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

01	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3126 3	28 9	Y	25	21 1		25
02	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4479 3	64 9	Y	58	52 1		31
03	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3684 3	9 9	Y	8	26 1		13
04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3283 3	43 9	Y	39	27 1		25
05	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3152 3	30 9	Y	27	24 1		28
*06	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3688 3	37 9	Y	34	51 1		11

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARZ, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 168657 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7095 - 7140

01	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-			6
02	880 X	880	-0-	-0-	-0-	879 2	1 9	N	1			7
03	589 X	274	-0-	-315	-0-	273 2	1 9	N	1			8
04	1260 X	639	-0-	-621	-0-	639 2		N	-0-			8
05	1302 X	538	-0-	-764	-0-	537 2	1 9	N	1			9
06	1260 X	160	-0-	-1100	-0-	160 2		N	-0-			9

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		1720	-0-	1720	1720	1720	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	100	N	1148	-0-	1048	2768	1147	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3100	N	1234	-0-	-1866	902	1224	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	2317	N	1415	-0-	-902	-0-	1398	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
05	1271	N	452	-0-	-819	-0-	450	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1200	N	523	-0-	-677	-0-	523	2			Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

01	930	N	765	-0-	-165	-0-	750	2	15	9	Y	14	29	1			16
02	840	N	730	-0-	-110	-0-	710	2	20	9	Y	18					34
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	753	2	6	9	Y	5	25	1			14
04	750	N	685	-0-	-65	-0-	677	2	8	9	Y	7					21
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	741	2	17	9	Y	15	34	1			2
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	686	2	25	9	Y	23					25

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					180
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					180
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					180
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					180
05	2170	N	1868	-0-	-302	-0-	1868	2			N	-0-					180
06	1890	N	1834	-0-	-56	-0-	1834	2			N	-0-					180

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

01	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7440	2	487	9	N	443	440	1			43
02	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	7782	2	378	9	N	344	359	1			28
03	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	6652	2	470	9	N	427	412	1			43
04	7320	X	5976	-0-	-1344	-0-	5549	2	427	9	N	388	395	1			36
05	7564	X	6311	-0-	-1253	-0-	5820	2	491	9	N	446	421	1			61
06	7320	X	6129	-0-	-1191	-0-	5690	2	439	9	N	399	424	1			36

WILSON, F. C. WELL #: 3 RRCID -> 118866 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7383 - 7392

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2013 - P&A 01-28-2013

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

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-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3219	2	25	9	Y	23	50	1			31
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2988	2	34	9	Y	31					62
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3294	2	10	9	Y	9	44	1			27
04	3150	X	3086	-0-	-64	-0-	3072	2	14	9	Y	13					40
05	3348	X	3093	-0-	-255	-0-	3083	2	10	9	Y	9	34	1			15
*06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3303	2	32	9	Y	29					44

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
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-	1	1			-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	655	-0-	-895	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2681	2	34	9	N	31	67	1			38
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2550	2	45	9	N	41					79
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2523	2	14	9	N	13	59	1			33
04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2797	2	19	9	N	17					50
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2641	2	29	9	N	26	67	1			9
*06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2806	2	54	9	N	49					58

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	349	2	18	9	N	16	34	1			20
02	364	N	224	-0-	-140	-0-	201	2	23	9	N	21					41
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	356	2	7	9	N	6	30	1			17
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	322	2	9	9	N	8					25
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	277	2	15	9	N	14	34	1			5
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	403	2	26	9	N	24					29

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

01	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6505	2	31	9	N	28	28	1			2
02	5936	X	5684	-0-	-252	-0-	5656	2	28	9	N	25	26	1			1
03	6572	X	5396	-0-	-1176	-0-	5368	2	28	9	N	25	24	1			2
04	6360	X	4298	-0-	-2062	-0-	4272	2	26	9	N	24	24	1			2
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6896	2	21	9	N	19	18	1			3
06	6330	X	5985	-0-	-345	-0-	5961	2	24	9	N	22	23	1			2

JOURDANTON (AUSTIN CHALK) 47358 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BIRDWELL, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 193492 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6798 - 6894

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2012 - PLUGGED 11/20/12

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

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

JOURDANTON (BUDA) //CONT.// 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARZ, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 193562 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7008 - 7070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 194978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6990 - 7074

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	720	2	28	9	Y	25	25	1			4
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	632	2	23	9	Y	21	22	1			3
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	587	2	22	9	Y	20	19	1			4
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	436	2	18	9	Y	16	16	1			4
05	465 N	420	-0-	-45	-0-	412	2	8	9	Y	7	7	1			4
*06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	573	2	9	9	Y	8	8	1			4

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

SANDEEN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 255674 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7132 - 7170

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11811	11385	-0-	-426	-0-	11385	2			N	-0-					27
02	10668	10119	-0-	-549	-0-	10119	2			N	-0-					27
03	11811	10687	-0-	-1124	-0-	10687	2			N	-0-					27
04	11430	10135	-0-	-1295	-0-	10135	1			N	-0-					27
05	11625 #	10344	-0-	-1281	-0-	10344	2			N	-0-					27
06	11010 #	9797	-0-	-1213	-0-	9797	2			N	-0-					27

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

01	3224 X	3135	-0-	-89	-0-	3124	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
02	2912 X	2778	-0-	-134	-0-	2778	3			Y	-0-					-0-
03	3224 X	3055	-0-	-169	-0-	3055	3			Y	-0-					-0-
04	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			Y	-0-					-0-
05	3131 X	3065	-0-	-66	-0-	3065	3			Y	-0-					-0-
06	3030 X	2865	-0-	-165	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

01	3472 X	3349	-0-	-123	-0-	3337	3	12	9	Y	11	11	8			-0-
02	3108 X	3044	-0-	-64	-0-	3044	3			Y	-0-					-0-
03	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			Y	-0-					-0-
04	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			Y	-0-					-0-
05	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			Y	-0-					-0-
*06	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

01	3100 N	1373	-0-	-1727	1121	1373	3			Y	-0-					-0-
02	2418 N	1297	-0-	-1121	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
03	1364 N	1107	-0-	-257	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
04	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
05	1426 N	1334	-0-	-92	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-
*06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

01	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1302	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	1204 N	1164	-0-	-40	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-
04	1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
*06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

01	5983 X	5929	-0-	-54	-0-	5907	3	22	9	Y	20	20	8			-0-
02	5236 X	5152	-0-	-84	-0-	5152	3			Y	-0-					-0-
03	5797 X	5713	-0-	-84	-0-	5713	3			Y	-0-					-0-
04	5730 X	5598	-0-	-132	-0-	5598	3			Y	-0-					-0-
05	5921 X	5602	-0-	-319	-0-	5602	3			Y	-0-					-0-
06	5730 X	5121	-0-	-609	-0-	5121	3			Y	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6944 X	6821	-0-	-123	-0-	6796 3	25 9	N	23	23 8		-0-
02	6272 X	6140	-0-	-132	-0-	6140 3		N	-0-			-0-
03	6913 X	6747	-0-	-166	-0-	6747 3		N	-0-			-0-
04	6690 X	6486	-0-	-204	-0-	6486 3		N	-0-			-0-
05	6820 X	6652	-0-	-168	-0-	6652 3		N	-0-			-0-
06	6600 X	6336	-0-	-264	-0-	6336 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

01	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	1750 3		Y	-0-			-0-
02	1764 N	1294	-0-	-470	-0-	1294 3		Y	-0-			-0-
03	1767 N	1360	-0-	-407	-0-	1360 3		Y	-0-			-0-
04	1680 N	1392	-0-	-288	-0-	1392 3		Y	-0-			-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3		Y	-0-			-0-
06	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	1260 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

01	5611 X	5430	-0-	-181	-0-	5410 3	20 9	Y	18	18 8		-0-
02	4788 X	4445	-0-	-343	-0-	4445 3		Y	-0-			-0-
03	5487 X	4702	-0-	-785	-0-	4702 3		Y	-0-			-0-
04	5310 X	4395	-0-	-915	-0-	4395 3		Y	-0-			-0-
05	5487 X	3898	-0-	-1589	-0-	3898 3		Y	-0-			-0-
06	5250 X	1334	-0-	-3916	-0-	1334 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

01	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735 3		Y	-0-			-0-
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 3		Y	-0-			-0-
03	1829 N	1756	-0-	-73	-0-	1756 3		Y	-0-			-0-
04	2310 N	2035	-0-	-275	-0-	2035 3		Y	-0-			-0-
05	2294 N	1962	-0-	-332	-0-	1962 3		Y	-0-			-0-
06	1710 N	1405	-0-	-305	-0-	1405 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

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-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2121E RRCID -> 164788 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6744 - 6827

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

01	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
02	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	1530 X	1512	-0-	-18	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
05	1581 X	1551	-0-	-30	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	1530 X	1477	-0-	-53	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

01	1922 N	1584	-0-	-338	-0-	1583	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1652 N	1259	-0-	-393	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
04	1530 N	1413	-0-	-117	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	1395 N	1301	-0-	-94	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
06	1380 N	1136	-0-	-244	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
03	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
04	1440 N	1434	-0-	-6	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
05	1488 N	1475	-0-	-13	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
06	1440 N	1436	-0-	-4	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 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
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2761	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2407	-0-	-263	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2445	-0-	-314	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2330	-0-	-340	-0-	2330	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1756	2	117	9	Y	106	101	1			197
02	1820	N	1488	-0-	-332	-0-	1416	2	72	9	Y	65					262
03	1891	N	944	-0-	-947	-0-	880	2	64	9	Y	58	185	1	12	8	123
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1780	2	87	9	Y	79					202
05	1643	N	1089	-0-	-554	-0-	1087	2	2	9	Y	2					204
*06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1565	2	47	9	Y	43					247

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	247	-0-	-156	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
02	308	N	237	-0-	-71	-0-	13	1	224	3	N	-0-					-0-
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2197	-0-	-190	-0-	107	1	2090	3	N	-0-					-0-
02	2296	N	2003	-0-	-293	-0-	106	1	1897	3	N	-0-					-0-
03	2356	N	2130	-0-	-226	-0-	114	1	2016	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	111	1	2019	3	N	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	132	1	2356	3	N	-0-					-0-
*06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	158	1	2409	3	N	-0-					-0-

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2542 X	1807	-0-	-735	-0-	109	1	1694	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
02	2296 X	1595	-0-	-701	-0-	101	1	1492	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	2170 X	1642	-0-	-528	-0-	100	1	1542	3	N	-0-					-0-
04	2100 X	1930	-0-	-170	-0-	102	1	1828	3	N	-0-					-0-
05	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	99	1	2172	3	N	-0-					-0-
*06	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	82	1	2051	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

01	1023 N	603	-0-	-420	-0-	23	1	567	2	Y	12	12	1			5
						13	9									
02	1176 N	532	-0-	-644	-0-	22	1	498	2	Y	11	10	1			6
						12	9									
03	620 N	348	-0-	-272	-0-	15	1	325	2	Y	7	10	1			3
						8	9									
04	570 N	124	-0-	-446	-0-	5	1	116	2	Y	3	5	1			1
						3	9									
05	589 N	396	-0-	-193	-0-	15	1	373	2	Y	7	4	1			4
						8	9									
06	330 N	94	-0-	-236	-0-	4	1	88	2	Y	2	5	1			1
						2	9									

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	13578 X	11360	-0-	-2218	-0-	539	1	10821	3	N	-0-					-0-
02	11956 X	9799	-0-	-2157	-0-	511	1	9288	3	N	-0-					-0-
03	12462 X	10404	-0-	-2058	-0-	542	1	9862	3	N	-0-					-0-
04	11490 X	9620	-0-	-1870	-0-	501	1	9119	3	N	-0-					-0-
05	11408 X	9501	-0-	-1907	-0-	511	1	8990	3	N	-0-					-0-
06	10980 X	8856	-0-	-2124	-0-	590	1	8266	3	N	-0-					-0-

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 54 21 WELL #: 2 RRCID -> 262328 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7900 - 7958

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINCAID-WINN (GEORGETOWN) 49367 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
KINCAID WELL #: 1199 RRCID -> 167637 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 3804 - 6763

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PRYOR, SE (SAN MIGUEL ELAINE) 50935 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
LYNCH, WILBUR WALDO, ESTATE OF 515668
NELSON, A. N. WELL #: 1 RRCID -> 085493 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3401 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 "A" WELL #: 7901 RRCID -> 178324 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10942 - 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
01	372 X	228	-0-	-144	-0-	21	1	207	2	N	-0-					-0-
02	308 X	192	-0-	-116	-0-	18	1	174	2	N	-0-					-0-
03	310 X	239	-0-	-71	-0-	22	1	217	2	N	-0-					-0-
04	300 X	202	-0-	-98	-0-	16	1	186	2	N	-0-					-0-
05	279 X	215	-0-	-64	-0-	17	1	198	2	N	-0-					-0-
*06	334 X	334	-0-	-0-	-0-	28	1	306	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7801 RRCID -> 182825 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961 X	768	-0-	-193	-0-	70	1	698	2	N	-0-					-0-
02	812 X	675	-0-	-137	-0-	63	1	612	2	N	-0-					-0-
03	806 X	716	-0-	-90	-0-	66	1	650	2	N	-0-					-0-
04	780 X	632	-0-	-148	-0-	49	1	583	2	N	-0-					-0-
05	806 X	683	-0-	-123	-0-	55	1	628	2	N	-0-					-0-
06	750 X	639	-0-	-111	-0-	54	1	585	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 6702R RRCID -> 183458 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12138 PERF.11080 - 11236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 X	89	-0-	-283	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
02	252 X	68	-0-	-184	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
03	279 X	64	-0-	-215	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
04	180 X	51	-0-	-129	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
05	93 X	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4497	-0-	-401	-0-	408	1	4089	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4026	-0-	-566	-0-	378	1	3648	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4447	-0-	-668	-0-	411	1	4036	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	3808	-0-	-1142	-0-	297	1	3511	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4290	-0-	-825	-0-	347	1	3943	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4106	-0-	-244	-0-	346	1	3760	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7902 RRCID -> 185116 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11843 PERF.10988 - 11033

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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

01	4061	X	583	-0-	-3478	-0-	53	1	530	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	1260	-0-	-2408	-0-	118	1	1142	2	N	-0-					-0-
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	364	1	3579	2	N	-0-					-0-
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	298	1	3525	2	N	-0-					-0-
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	340	1	3860	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	2945	-0-	-865	-0-	248	1	2697	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

01	3999	X	3798	-0-	-201	-0-	345	1	3453	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3355	-0-	-201	-0-	315	1	3040	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	338	1	3325	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3617	-0-	-73	-0-	282	1	3335	2	N	-0-					-0-
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	314	1	3573	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3590	-0-	-100	-0-	302	1	3288	2	N	-0-					-0-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 1 RRCID -> 185981 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11154 - 11546

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7806 RRCID -> 188158 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11268 - 11835

01	587	X	587	-0-	-0-	-0-	53	1	534	2	N	-0-					-0-
02	565	X	565	-0-	-0-	-0-	53	1	512	2	N	-0-					-0-
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	57	1	560	2	N	-0-					-0-
04	570	X	524	-0-	-46	-0-	41	1	483	2	N	-0-					-0-
05	620	X	546	-0-	-74	-0-	44	1	502	2	N	-0-					-0-
06	600	X	522	-0-	-78	-0-	44	1	478	2	N	-0-					-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	164	1	1645	2	N	-0-			-0-
02	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	138	1	1327	2	N	-0-			-0-
03	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	147	1	1441	2	N	-0-			-0-
04	1740	X	1600	-0-	-140	-0-	125	1	1475	2	N	-0-			-0-
05	1798	X	1465	-0-	-333	-0-	118	1	1347	2	N	-0-			-0-
*06	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	150	1	1635	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7904 RRCID -> 196261 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11232 - 11259

01	961	X	844	-0-	-117	-0-	77	1	767	2	N	-0-			-0-
02	868	X	763	-0-	-105	-0-	72	1	691	2	N	-0-			-0-
03	899	X	897	-0-	-2	-0-	83	1	814	2	N	-0-			-0-
04	936	X	936	-0-	-0-	-0-	73	1	863	2	N	-0-			-0-
05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	81	1	919	2	N	-0-			-0-
06	870	X	846	-0-	-24	-0-	71	1	775	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

01	5394	X	4926	-0-	-468	-0-	447	1	4479	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	4643	-0-	-173	-0-	436	1	4207	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	5152	-0-	-180	-0-	476	1	4676	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	5073	-0-	-87	-0-	395	1	4678	2	N	-0-			-0-
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	431	1	4897	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	4947	-0-	-33	-0-	417	1	4530	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7907 RRCID -> 206804 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11496 - 11748

01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	56	1	557	2	N	-0-			-0-
02	588	N	413	-0-	-175	-0-	39	1	374	2	N	-0-			-0-
03	682	N	508	-0-	-174	-0-	47	1	461	2	N	-0-			-0-
04	600	N	555	-0-	-45	-0-	43	1	512	2	N	-0-			-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	455	2	N	-0-			-0-
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	46	1	500	2	N	-0-			-0-

RIO-TEX, INC. 712930
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

01	868	X	527	-0-	-341	-0-	48	1	479	2	N	-0-			-0-
02	784	X	467	-0-	-317	-0-	44	1	423	2	N	-0-			-0-
03	775	X	712	-0-	-63	-0-	66	1	646	2	N	-0-			-0-
04	750	X	556	-0-	-194	-0-	43	1	513	2	N	-0-			-0-
05	775	X	493	-0-	-282	-0-	40	1	453	2	N	-0-			-0-
06	690	X	437	-0-	-253	-0-	37	1	400	2	N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	333	1	3336	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
02	3388	X	3191	-0-	-197	-0-	2891	1	300	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	2590	-0-	-1161	-0-	239	1	2351	2	N	-0-			-0-
04	3630	X	3339	-0-	-291	-0-	260	1	3078	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	311	1	3533	2	N	-0-			-0-
*06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	301	1	3269	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	28	1	26	2	Y	29					149
						32	9									
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	24	1	61	2	Y	16					165
						18	9									
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	234	1	243	2	Y	11	158	1			18
						12	9									
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	160	1	105	2	Y	26					44
						29	9									
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	221	1	249	2	Y	-0-					44
06	480 N	335	-0-	-145	-0-	278	1	53	2	Y	4					48
						4	9									

WEST, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 224497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4153 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	243	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	195	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	268	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	680	-0-	-70	-0-	269	1	411	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	586	-0-	-96	-0-	225	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	414	-0-	-276	-0-	55	1	359	2	Y	-0-					-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	381	1	857	2	Y	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	415	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	424	1	698	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	471	1	717	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	480	1	770	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	139	1	917	2	Y	-0-					-0-

HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	213	1	480	2	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	190	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	238	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	228	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	237	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	420	-0-	-180	-0-	55	1	365	2	Y	-0-					-0-

WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 121309 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3526 - 3546

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE OPERATING COMPANY 772560
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 148045 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3523 - 3530

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	506	1	1136	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1199	-0-	-285	-0-	379	1	820	2	N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	410	1	676	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	700	-0-	-890	-0-	277	1	423	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	589	-0-	-744	-0-	226	1	363	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-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

01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	27	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	49	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	135	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	112	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	64	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	8	-0-	-262	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					-0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
BHEC CORPORATION 040794
FROST NATIONAL BANK WELL #: 4 RRCID -> 150992 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5265 - 5275

*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2011 - PLUGGED 3/21/2011

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

01	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	2			Y	-0-					5
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					5
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					5
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					5
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			Y	-0-					5
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					5

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

01	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	2			Y	-0-					5
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	626	2			Y	-0-					5
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			Y	-0-					5
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					5
05	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			Y	-0-					5
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZARD CREEK (PETTUS) 54199 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "8" WELL #: 3 RRCID -> 157186 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3209 - 3215

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	112	2	11 9	N	10					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

LOMA ALTA (WILCOX C) //CONT.// 54475 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3533 - 3548

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 4 RRCID -> 178532 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3488 - 3706

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA ALTA (4070) 54475 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127036 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4037 - 4043

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           691                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           691                                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 05 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
LOS CUATROS (JAMES LIME)                   54948 200   ASSOCIATED              CAPACITY                            CNTY: MAVERICK
  PEACOCK O & G PROPERTIES, LTD.           646870
    RADICKE-WIPFF                     WELL #: 1046    RRCID -> 180315  COMPL. DATE 08/29/2000  TOTAL DEPTH  5502 PERF. 5310 -  5349
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 8
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 8
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 8
 04        0 A      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-        8  7                    -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - PLUGGED 4/16/2013

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  RIO GRAND EXPLORATION, LLC               712691
    LAS VEGAS RANCH                   WELL #:    3    RRCID -> 173161  COMPL. DATE 04/09/1998  TOTAL DEPTH  6436 PERF. 6190 -  6262
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01      246 N       246     -0-        -0-           -0-          16  1      229  2    N         1                                32
                                                                    1  9
 02      376 N       376     -0-        -0-           -0-          16  1      359  2    N         1                                33
                                                                    1  9
 03      390 N       390     -0-        -0-           -0-          16  1      373  2    N         1                                34
                                                                    1  9
 04      240 N       126     -0-        -114          -0-          16  1      109  2    N         1                                35
                                                                    1  9
 05      372 N       222     -0-        -150          -0-          16  1      205  2    N         1                                36
                                                                    1  9
 06      360 N       156     -0-        -204          -0-          16  1      139  2    N         1                                37
                                                                    1  9

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  TIDAL PETROLEUM, INC.                    859240
    MADERNO                           WELL #:    1    RRCID -> 256035  COMPL. DATE 04/01/2010  TOTAL DEPTH  6850 PERF. 6496 -  6754
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01     1550 X      -0-      -0-       -1550          -0-                                N       -0-                                -0-
 02      350 X      -0-      -0-        -350          -0-                                N       -0-                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013 - P & A 02-08-13

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  XOG OPERATING LLC                        945921
    CPL                               WELL #:    1    RRCID -> 147923  COMPL. DATE 05/19/1993  TOTAL DEPTH  6863 PERF. 6525 -  6575
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01       93 N        45     -0-         -48          -0-          45  2                N       -0-                                -0-
 02      112 N        37     -0-         -75          -0-          37  2                N       -0-                                -0-
 03      121 N       121     -0-        -0-           -0-         121  2                N       -0-                                -0-
 04      156 N       156     -0-        -0-           -0-         156  2                N       -0-                                -0-
 05      158 N       158     -0-        -0-           -0-         158  2                N       -0-                                -0-
*06      162 N       162     -0-        -0-           -0-         162  2                N       -0-                                -0-
```

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2103	2	74	9	N	67					145
02	1792	N	1777	-0-	-15	-0-	1775	2	2	9	N	2					147
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2091	2	52	9	N	47					194
04	2100	N	1875	-0-	-225	-0-	1861	2	14	9	N	13	172	1			35
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2066	2	40	9	N	36					71
06	2070	N	1970	-0-	-100	-0-	1952	2	18	9	N	16					87

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

01	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	2			N	-0-					118
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					118
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					118
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					118
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					118
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					118

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
TAYLOR WELL #: 1321 RRCID -> 213165 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 22400 PERF. 7274 - 7320

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					30
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-	1	1			29
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

01	7254	X	6911	-0-	-343	-0-	6876	3	35	9	N	32	7	1			109
02	6524	X	6314	-0-	-210	-0-	6249	3	65	9	N	59	9	1			159
03	7099	X	6862	-0-	-237	-0-	6837	3	25	9	N	23	168	1			14
04	6810	X	6677	-0-	-133	-0-	6632	3	45	9	N	41	14	1			41
05	7006	X	6861	-0-	-145	-0-	6830	3	31	9	N	28	15	1			54
06	6780	X	6597	-0-	-183	-0-	6561	3	36	9	N	33	11	1			76

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

01	9889	X	8077	-0-	-1812	-0-	8030	2	47	9	N	43					188
02	8932	X	8257	-0-	-675	-0-	8194	2	63	9	N	57	168	1			77
03	9765	X	9080	-0-	-685	-0-	9039	2	41	9	N	37					114
04	8940	X	8840	-0-	-100	-0-	8777	2	63	9	N	57					171
05	9176	X	9039	-0-	-137	-0-	8995	2	44	9	N	40					211
06	8850	X	7612	-0-	-1238	-0-	7578	2	34	9	N	31					242

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 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
01	2139	X	1958	-0-	-181	-0-	128	1 9	1829	2	Y	1					40
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	128	1 9	2876	2	Y	1					41
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	128	1 9	2980	2	Y	1					42
04	2940	X	1000	-0-	-1940	-0-	128	1 9	871	2	Y	1					43
05	3286	X	1765	-0-	-1521	-0-	128	1 9	1636	2	Y	1					44
06	3180	X	1238	-0-	-1942	-0-	128	1 9	1109	2	Y	1					45

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1 9	229	2	Y	1					32
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1 9	359	2	Y	1					33
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1 9	373	2	Y	1					34
04	240	N	126	-0-	-114	-0-	16	1 9	109	2	Y	1					35
05	403	N	222	-0-	-181	-0-	16	1 9	205	2	Y	1					36
06	390	N	156	-0-	-234	-0-	16	1 9	139	2	Y	1					37

XOG OPERATING LLC 945921
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

01	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	224	N	62	-0-	-162	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-					-0-

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

01	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	140 N	50	-0-	-90	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

01	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	224 N	111	-0-	-113	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	186 N	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2		N	-0-			-0-
02	308 N	161	-0-	-147	-0-	161	2		N	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
*06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

01	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
*06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-

LOUIE HERRING (OLMOS) 55116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLUESTAR ENERGY, INC. 076847
FITZSIMONS, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 064677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2817 - 2853

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

FITZSIMONS WELL #: 3 RRCID -> 165203 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2854 - 2860

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LULA, NW. (DEVONIAN) 55637 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
E.L.A., INC. 238207
PETERSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 051615 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 4192 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	277	-0-	-87	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYSSY (2100 STRINGER) 56025 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILSON
TEXSTAR DRILLING, INC. 850904
KOTARA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163130 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1972 - 1974

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	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 16178 02/01/2011

LYSSY RANCH (OLMOS-ESCONDIDO) 56032 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LYSSY WELL #: 1683 RRCID -> 066912 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7712 - 7726

01	14B2 EXT	-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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LYSSY RANCH (OLMOS-ESCONDIDO) //CONT.// 56032 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY "B" 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-				-0-
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	31	1	39	2	N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	50	1			N	-0-				-0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-				-0-
03	217	N	94	-0-	-123	-0-	42	1	52	2	N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	67	1			N	-0-				-0-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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

01	1488	X	849	-0-	-639	-0-	344	1	505	2	N	-0-				-0-
02	1344	X	788	-0-	-556	-0-	462	1	326	2	N	-0-				-0-
03	1271	X	834	-0-	-437	-0-	375	1	459	2	N	-0-				-0-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	520	1	409	2	N	-0-				-0-
05	868	X	437	-0-	-431	-0-	363	1	74	2	N	-0-				-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-	118	1			N	-0-				-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-
03	31	X	26	-0-	-5	-0-	12	1	14	2	N	-0-				-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
*06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	35	1	33	2	N	-0-				-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	85	X	85	-0-	-0-	-0-	48	1	37	2	N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	34	X	34	-0-	-0-	-0-	17	1	17	2	N	-0-					-0-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALKEK WELL #: 1232 RRCID -> 172804 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2406 - 2479

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURR WELL #: 149 RRCID -> 185833 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2461 - 2561

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURR WELL #: 1048 RRCID -> 187458 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2460 - 2550

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	N	-0-					-0-

BURR WELL #: 531 RRCID -> 194225 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2521 - 2800

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BURR WELL #: 6031 RRCID -> 195834 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2601 - 3661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURR WELL #: 2017 RRCID -> 202115 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2672 - 3632

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					38
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	4	1			34
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	10664 X	9895	-0-	-769	-0-	9895	3	N	-0-			-0-
02	10164 X	8829	-0-	-1335	-0-	8829	3	N	-0-			-0-
03	11253 X	10816	-0-	-437	-0-	10816	3	N	-0-			-0-
04	10890 X	9971	-0-	-919	-0-	9971	3	N	-0-			-0-
05	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	3	N	-0-			-0-
06	10470 X	9583	-0-	-887	-0-	9583	3	N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

01	2232 N	2216	-0-	-16	-0-	2216	3	N	-0-			-0-
02	2072 N	1948	-0-	-124	-0-	1948	3	N	-0-			-0-
03	2201 N	2139	-0-	-62	-0-	2139	3	N	-0-			-0-
04	2130 N	2019	-0-	-111	-0-	2019	3	N	-0-			-0-
05	2170 N	2125	-0-	-45	-0-	2125	3	N	-0-			-0-
06	2070 N	1947	-0-	-123	-0-	1947	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

01	3286 X	2909	-0-	-377	-0-	2909	3	N	-0-			-0-
02	2884 X	2636	-0-	-248	-0-	2636	3	N	-0-			-0-
03	2976 X	2860	-0-	-116	-0-	2860	3	N	-0-			-0-
04	2850 X	2822	-0-	-28	-0-	2822	3	N	-0-			-0-
05	2914 X	2881	-0-	-33	-0-	2881	3	N	-0-			-0-
06	2820 X	2726	-0-	-94	-0-	2726	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

01	1953 N	1896	-0-	-57	-0-	1896	3	N	-0-			-0-
02	1904 N	1731	-0-	-173	-0-	1731	3	N	-0-			-0-
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3	N	-0-			-0-
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3	N	-0-			-0-
05	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	1901	3	N	-0-			-0-
*06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8153	X	3247	-0-	-4906	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	2967	-0-	-2465	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	2932	-0-	-1532	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	1785	-0-	-1605	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	1943	-0-	-1343	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
*06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2075	-0-	-165	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2177	-0-	-303	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2052	-0-	-348	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	2066	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

01	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2824	-0-	-88	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2864	-0-	-166	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	3051	-0-	-80	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2883	-0-	-147	-0-	2883	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

01	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2067	-0-	-196	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1945	-0-	-185	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1968	-0-	-171	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1840	-0-	-170	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

01	2604	N	2450	-0-	-154	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2130	-0-	-138	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2101	-0-	-269	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2180	-0-	-176	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1101	-0-	-1089	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

01	3937	X	3600	-0-	-337	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2967	-0-	-589	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2635	-0-	-845	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
06	3600	X	1125	-0-	-2475	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

01	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	907	-0-	-185	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 6 RRCID -> 110717 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11472 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

01	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

01	4495	X	3857	-0-	-638	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3942	-0-	-230	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4168	-0-	-451	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4166	-0-	-304	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4363	-0-	-8	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4005	-0-	-225	-0-	4005	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

01	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1536	-0-	-116	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

01	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	588	N	554	-0-	-34	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

01	3472	X	3185	-0-	-287	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2806	-0-	-330	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3119	-0-	-353	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3056	-0-	-304	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
*06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

01	6107	X	5786	-0-	-321	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4891	-0-	-625	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5839	-0-	-144	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5444	-0-	-346	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
05	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5609	-0-	-31	-0-	5609	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	1983	-0-	-683	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
02	2268 X	1663	-0-	-605	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03	2108 N	1781	-0-	-327	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
04	1920 N	1668	-0-	-252	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
05	1829 N	1674	-0-	-155	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
06	1710 N	1542	-0-	-168	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

01	7223 X	7156	-0-	-67	-0-	7156	3			N	-0-					-0-
02	6524 X	6188	-0-	-336	-0-	6188	3			N	-0-					-0-
03	7130 X	6775	-0-	-355	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
04	6930 X	6496	-0-	-434	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
05	7161 X	6895	-0-	-266	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
06	6930 X	6128	-0-	-802	-0-	6128	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

01	2232 N	2194	-0-	-38	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
03	2263 N	2261	-0-	-2	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
06	2190 N	2014	-0-	-176	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

01	4278 X	4140	-0-	-138	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
02	3864 X	3642	-0-	-222	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
03	4123 X	4074	-0-	-49	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
04	4020 X	3983	-0-	-37	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
05	4154 X	4009	-0-	-145	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
06	4020 X	3845	-0-	-175	-0-	3845	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
02	3640 X	3591	-0-	-49	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
03	4030 X	4001	-0-	-29	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
04	3900 X	3860	-0-	-40	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
05	4030 X	3941	-0-	-89	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
06	3900 X	3545	-0-	-355	-0-	3545	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
03	2325 N	2103	-0-	-222	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
04	2280 N	1938	-0-	-342	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
05	2294 N	1986	-0-	-308	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
06	2040 N	1830	-0-	-210	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

01	3162 X	2993	-0-	-169	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
02	2856 X	2757	-0-	-99	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
03	3162 X	2991	-0-	-171	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
04	3000 X	2876	-0-	-124	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
05	3038 X	2990	-0-	-48	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
06	2940 X	2852	-0-	-88	-0-	2852	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
*06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

01	8277	X	8221	-0-	-56	-0-	8221	3			N	-0-					-0-
02	7476	X	7214	-0-	-262	-0-	7214	3			N	-0-					-0-
03	8153	X	8077	-0-	-76	-0-	8077	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	7756	-0-	-194	-0-	7756	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	7909	-0-	-306	-0-	7909	3			N	-0-					-0-
06	7950	X	7650	-0-	-300	-0-	7650	3			N	-0-					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2839	-0-	-41	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2839	-0-	-199	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	2689	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

01	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

01	4185	X	3767	-0-	-418	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3200	-0-	-580	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3771	-0-	-197	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3572	-0-	-118	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3634	-0-	-26	-0-	3634	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3579	-0-	-48	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3473	-0-	-37	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3184	-0-	-443	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
*06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	3			N	-0-					-0-
02	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	3			N	-0-					-0-
03	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	3			N	-0-					-0-
04	7320	X	7111	-0-	-209	-0-	7111	3			N	-0-					-0-
05	7564	X	7412	-0-	-152	-0-	7412	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	6776	-0-	-544	-0-	6776	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

01	3007	X	2925	-0-	-82	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2532	-0-	-184	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2607	-0-	-213	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2809	-0-	-105	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2557	-0-	-263	-0-	2557	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

01	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

01	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4732	-0-	-280	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4665	-0-	-543	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5034	-0-	-396	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3918	-0-	-1693	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4376	-0-	-1054	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

01	4774	X	4472	-0-	-302	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4087	-0-	-225	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4103	-0-	-423	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3837	-0-	-543	-0-	3837	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 1 RRCID -> 098923 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 12998 PERF.11199 - 11484

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
02	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
03	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
04	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
*06	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

01	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

01	4526 X	4493	-0-	-33	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
02	4088 X	3964	-0-	-124	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
03	4309 X	4170	-0-	-139	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
04	4350 X	4178	-0-	-172	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	4321	-0-	-174	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	3957	-0-	-393	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

01	465 N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

01	4619 X	4384	-0-	-235	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
02	4200 X	4141	-0-	-59	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
03	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
04	4500 X	4364	-0-	-136	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
05	4588 X	4529	-0-	-59	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
06	4590 X	3718	-0-	-872	-0-	3718	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
02	1904 N	1887	-0-	-17	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
03	2077 N	2000	-0-	-77	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	2070 N	1806	-0-	-264	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
05	2077 N	1734	-0-	-343	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
06	1950 N	1378	-0-	-572	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
03	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	1920 N	1656	-0-	-264	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
05	1860 N	1609	-0-	-251	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	1710 N	1293	-0-	-417	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
*06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1808	-0-	-300	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1520	-0-	-588	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1459	-0-	-281	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

01	1953	N	1147	-0-	-806	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	745	-0-	-767	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1734	-0-	-216	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1715	-0-	-300	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

01	4123	X	3986	-0-	-137	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3615	-0-	-109	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3777	-0-	-191	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3482	-0-	-388	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3847	-0-	-152	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3795	-0-	-75	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

01	2418	N	2022	-0-	-396	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2318	-0-	-224	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2059	-0-	-341	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

01	4805	X	4230	-0-	-575	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3704	-0-	-636	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3605	-0-	-952	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3335	-0-	-1075	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3948	-0-	-578	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
*06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PG OPERATING, LLC 630772
PETRO GRANDE BILL COLE STATE 90- WELL #: 1 RRCID -> 254478 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETRO GRANDE BILL COLE 15 WELL #: 1 RRCID -> 256645 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

01	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2		N	-0-			-0-
02	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2		N	-0-			-0-
03	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2		N	-0-			-0-
04	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2		N	-0-			-0-
05	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2		N	-0-			-0-
06	6150 X	5654	-0-	-496	-0-	5654	2		N	-0-			-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
04	2040 N	1897	-0-	-143	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
06	1890 N	1866	-0-	-24	-0-	1866	2		N	-0-			-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
04	750 N	255	-0-	-495	-0-	255	2		N	-0-			-0-
05	372 N	238	-0-	-134	-0-	238	2		N	-0-			-0-
06	300 N	232	-0-	-68	-0-	232	2		N	-0-			-0-

MAYA (S.M.D.) 58584 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PICKENS-COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 183534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2088 - 2112

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	X	241	-0-	-193	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	434	X	300	-0-	-134	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	420	X	259	-0-	-161	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	434	X	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

01	279	X	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	279	X	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	270	X	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	279	X	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

01	465	X	146	-0-	-319	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	420	X	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	248	X	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	240	X	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	248	X	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

01	14B2	EXT	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.		118	-0-	118	118	118	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	118					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	118					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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542 X	2252	-0-	-290	-0-	2252	2			N	-0-					130
02	1988 X	1773	-0-	-215	-0-	1773	2			N	-0-					130
03	2232 X	2209	-0-	-23	-0-	2209	2			N	-0-					130
04	2190 X	1944	-0-	-246	-0-	1944	2			N	-0-					130
05	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					130
*06	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					130

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

01	1550 X	1082	-0-	-468	-0-	1082	2			N	-0-					81
02	1540 X	1225	-0-	-315	-0-	1225	2			N	-0-					81
03	1705 X	1192	-0-	-513	-0-	1192	2			N	-0-					81
04	1650 X	1473	-0-	-177	-0-	1473	2			N	-0-					81
05	1364 X	1268	-0-	-96	-0-	1268	2			N	-0-					81
06	1320 X	306	-0-	-1014	-0-	306	2			N	-0-					81

WIESE - GIBSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191072 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4346 - 4376

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

01	1643 X	1291	-0-	-352	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1512 X	911	-0-	-601	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	1674 X	1224	-0-	-450	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	1620 X	949	-0-	-671	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	1457 X	750	-0-	-707	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	1260 X	436	-0-	-824	-0-	436	2			N	-0-					-0-

EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

01	SHUT IN	4310	-0-	4310	60464	949	1	3296	2	N	59					162
						65	9									
02	64689 X	4225	-0-	-60464	-0-	856	1	3311	2	N	53	185	1			30
						58	9									
03	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	1021	1	2462	2	N	52					82
						57	9									
04	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	934	1	2320	2	N	48					130
						53	9									
05	1395 X	10	-0-	-1385	-0-	4	1	6	2	N	-0-					130
*06	86 X	86	-0-	-0-	-0-	23	1	59	2	N	4					134
						4	9									

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			1
05	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			2
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			3

SCHNEIDER, ERNEST 754180
WENZEL, BENNIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	5053 X	2210	-0-	-2843	-0-	30	1	2180	2	N	-0-			16
02	3388 X	2163	-0-	-1225	-0-	30	1	2133	2	N	-0-			16
03	3751 X	113	-0-	-3638	-0-	30	1	83	2	N	-0-			16
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-			16
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			16
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			16

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
02	1876 N	986	-0-	-890	-0-	986	2			N	-0-			-0-
03	2015 N	1146	-0-	-869	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-			-0-
05	1085 N	762	-0-	-323	-0-	762	2			N	-0-			-0-
*06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-			-0-

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
NEWFIELD MAVERICK BASIN LLC 606623
CHITTIM "B" WELL #: 1607 N RRCID -> 209840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2339 - 2340

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

01	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-			-0-
02	2100 X	1983	-0-	-117	-0-	1983	2			N	-0-			-0-
03	2418 X	2304	-0-	-114	-0-	2304	2			N	-0-			-0-
04	2340 X	1058	-0-	-1282	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
05	2418 X	1896	-0-	-522	-0-	1896	2			N	-0-			-0-
06	2340 X	1703	-0-	-637	-0-	1703	2			N	-0-			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	1114	-0-	-6	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1117	-0-	-123	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	1074	2			N	-0-					-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	1457 X	522	-0-	-935	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	1410 X	902	-0-	-508	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	1457 X	727	-0-	-730	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*06	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

01	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	510 X	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	527 X	244	-0-	-283	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*06	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

01	1488 N	458	-0-	-1030	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	1400 N	397	-0-	-1003	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	1581 N	313	-0-	-1268	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	434 N	280	-0-	-154	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

01	2604 X	2165	-0-	-439	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
02	2464 X	2100	-0-	-364	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
03	2914 X	1417	-0-	-1497	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	2820 X	2172	-0-	-648	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
05	2914 X	1190	-0-	-1724	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*06	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	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 #: 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
01	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	434	X	200	-0-	-234	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	600	X	344	-0-	-256	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	620	X	242	-0-	-378	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	600	X	310	-0-	-290	-0-	310	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1308	-0-	-8	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1067	-0-	-390	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
*06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

01	279	N	86	-0-	-193	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	252	N	74	-0-	-178	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	279	N	58	-0-	-221	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

01	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	X	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	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 #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	644	-0-	-466	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	363	-0-	-784	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	1110	X	407	-0-	-703	-0-	407	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

01	248	X	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	217	X	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

01	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	387	-0-	-1113	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	209	-0-	-1341	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	450	X	398	-0-	-52	-0-	398	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

01	2046	X	2016	-0-	-30	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	1512	-0-	-7	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	1700	-0-	-563	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	2086	-0-	-104	-0-	2086	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	403	N	140	-0-	-263	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

01	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	600	X	344	-0-	-256	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	620	X	242	-0-	-378	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	600	X	426	-0-	-174	-0-	426	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	330	X	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	341	X	174	-0-	-167	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	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 #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	112 N	42	-0-	-70	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

01	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	480 X	387	-0-	-93	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	496 X	174	-0-	-322	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	480 X	298	-0-	-182	-0-	298	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

01	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	224 N	127	-0-	-97	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	248 N	46	-0-	-202	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	155 N	40	-0-	-115	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	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

01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	403 N	238	-0-	-165	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RILEY EXPLORATION, LLC 712156
INTERCOASTAL FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173827 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 6764 PERF. N/A

*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
SUGAR RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154932 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6215 - 9528

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

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-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

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-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

PEARSALL (BUDA LIME) //CONT.// 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
01	283 R	283	-0-	-0-	-0-	38	1	225	3	N	18					214
						20	9									
02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	31	1	214	3	N	-0-	1	1			213
03	128 R	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	N	-0-	113	1			100
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	40					140
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	43					183
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					183

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
ALLERKAMP WELL #: 2 RRCID -> 111685 COMPL. DATE 10/09/1983 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5691 - 5780

01	14B DENY	50	-0-	50	50	50	1			N	-0-					-0-
02	14B DENY	50	-0-	50	100	50	1			N	-0-					-0-
03	14B DENY	50	-0-	50	150	50	1			N	-0-					-0-
04	14B DENY	50	-0-	50	200	50	1			N	-0-					-0-
05	250 R	50	-0-	-200	-0-	50	1			N	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLERKAMP, ERNEST E. WELL #: 3 RRCID -> 114490 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5716 - 5788

01	14B DENY	50	-0-	50	50	50	1			N	-0-					-0-
02	14B DENY	50	-0-	50	100	50	1			N	-0-					-0-
03	14B DENY	50	-0-	50	150	50	1			N	-0-					-0-
04	14B DENY	50	-0-	50	200	50	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	50	-0-	50	250	50	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	250					N	NO RPT					-0-

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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

01	10 X	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10 X	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

HIGH SIERRA WATER-EAGLE FORD,LLC 385649
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

01	1860 N	1602	-0-	-258	-0-	77	1	1477	3	N	44	186	1			236
						48	9									
02	1820 N	1796	-0-	-24	-0-	98	1	1628	3	N	64	1	1			299
						70	9									
03	1953 N	1936	-0-	-17	-0-	94	1	1736	3	N	96	172	1			223
						106	9									
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	93	1	1734	3	N	98	3	1			318
						108	9									
05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	104	1	1768	3	N	266	184	1			400
						293	9									
*06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	102	1	1721	3	N	53	168	1			285
						58	9									

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	744	-0-	-186	-0-	37	1	706	3	N	1	9	1			173
							1	9									
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	63	1	1052	3	N	2	1	1			174
							2	9									
03	1023	N	810	-0-	-213	-0-	42	1	766	3	N	2	1	1			175
							2	9									
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	44	1	829	3	N	5	2	1			178
							6	9									
05	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	58	1	988	3	N	6	9	1			175
							7	9									
*06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	63	1	1061	3	N	4	1	1			178
							4	9									

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

01	5208	X	3680	-0-	-1528	-0-	182	1	3478	3	N	18	40	1			111
							20	9									
02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	250	1	4149	3	N	15	5	1			121
							17	9									
03	4712	X	4098	-0-	-614	-0-	210	1	3869	3	N	17	5	1			133
							19	9									
04	4560	X	3881	-0-	-679	-0-	195	1	3635	3	N	46	8	1			171
							51	9									
05	4898	X	4666	-0-	-232	-0-	256	1	4365	3	N	41	39	1			173
							45	9									
06	4740	X	4498	-0-	-242	-0-	213	1	3606	3	N	33	6	1			200
							36	9									

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

01	4991	X	4918	-0-	-73	-0-	244	1	4663	3	N	10	44	1			18
							11	9									
02	5012	X	4925	-0-	-87	-0-	279	1	4637	3	N	8	6	1			20
							9	9									
03	5549	X	5390	-0-	-159	-0-	275	1	5069	3	N	42	6	1			56
							46	9									
04	5370	X	5228	-0-	-142	-0-	264	1	4924	3	N	36	10	1			82
							40	9									
05	5456	X	4796	-0-	-660	-0-	264	1	4499	3	N	30	50	1			62
							33	9									
06	5280	X	5056	-0-	-224	-0-	241	1	4070	3	N	17	7	1			72
							19	9									

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

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-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CAGE RANCH 118H UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205344 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1364	N	968	-0-	-396	-0-	48	1	917	3	N	3	11	1			127
							3	9									
02	1204	N	1069	-0-	-135	-0-	60	1	1005	3	N	4	1	1			130
							4	9									
03	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	58	1	1068	3	N	6	1	1			135
							7	9									
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	58	1	1075	3	N	6	2	1			139
							7	9									
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	68	1	1152	3	N	6	11	1			134
							7	9									
*06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	65	1	1107	3	N	5	2	1			137
							6	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
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	56	1	1078	3	N	2	10	1			107
							2	9									
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	62	1	1033	3	N	2	1	1			108
							2	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	60	1	1107	3	N	3	1	1			110
							3	9									
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	58	1	1079	3	N	6	2	1			114
							7	9									
05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	63	1	1074	3	N	6	11	1			109
							7	9									
*06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	62	1	1046	3	N	4	2	1			111
							4	9									

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

01	2449	X	1407	-0-	-1042	-0-	70	1	1334	3	N	3	18	1			169
							3	9									
02	1960	X	1931	-0-	-29	-0-	109	1	1816	3	N	5	2	1			172
							6	9									
03	2170	X	1608	-0-	-562	-0-	83	1	1519	3	N	5	2	1			175
							6	9									
04	2100	X	2091	-0-	-9	-0-	106	1	1973	3	N	11	3	1			183
							12	9									
05	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	132	1	2250	3	N	12	19	1			176
							13	9									
*06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	133	1	2252	3	N	9	3	1			182
							10	9									

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

01	837	X	655	-0-	-182	-0-	33	1	621	3	N	1	6	1			72
							1	9									
02	756	X	742	-0-	-14	-0-	42	1	698	3	N	2	1	1			73
							2	9									
03	713	X	661	-0-	-52	-0-	34	1	625	3	N	2	1	1			74
							2	9									
04	690	X	669	-0-	-21	-0-	34	1	632	3	N	3	1	1			76
							3	9									
05	837	X	649	-0-	-188	-0-	36	1	609	3	N	4	7	1			73
							4	9									
06	810	X	729	-0-	-81	-0-	34	1	587	3	N	3	1	1			75
							3	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
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	24	1	457	3	N	-0-	4	1			115
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	27	1	456	3	N	1	1	1			115
							1	9									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	N	2	1	1			116
							2	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	477	3	N	3	1	1			118
							3	9									
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	28	1	485	3	N	3	5	1			116
							3	9									
*06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	471	3	N	2	1	1			117
							2	9									

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	38	1	731	3	N	2	7	1			38
							2	9									
02	700	N	695	-0-	-5	-0-	39	1	655	3	N	1	1	1			38
							1	9									
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	39	1	721	3	N	3	1	1			40
							3	9									
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	38	1	706	3	N	3	1	1			42
							3	9									
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	735	3	N	4	7	1			39
							4	9									
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	719	3	N	3	1	1			41
							3	9									

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	843	-0-	-118	-0-	42	1	799	3	N	2	8	1			68
							2	9									
02	868	X	811	-0-	-57	-0-	46	1	764	3	N	1	1	1			68
							1	9									
03	930	X	844	-0-	-86	-0-	43	1	798	3	N	3	1	1			70
							3	9									
04	900	X	857	-0-	-43	-0-	43	1	808	3	N	5	2	1			73
							6	9									
05	899	X	872	-0-	-27	-0-	48	1	820	3	N	4	8	1			69
							4	9									
*06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	44	1	750	3	N	3	1	1			71
							3	9									

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 418H RRCID -> 256884 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5039 PERF. 4980 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
MYERS, J. S. ET AL WELL #: 303 RRCID -> 125973 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (PEARSALL) 70411 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SHELL WESTERN E&P 774719
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
HALSELL WELL #: 2 RRCID -> 164615 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 1127 - 1133

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMANCHE WELL #: 1019 RRCID -> 186003 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 1108 - 1116

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 3046 RRCID -> 207227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1300 PERF. 802 - 830

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 2663 RRCID -> 207442 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 904 - 908

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) //CONT.// 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. //CONT.// 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1034D RRCID -> 213267 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 112 - 132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 220721 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 902 PERF. 785 - 792

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -30- WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILGRIM (AUSTIN CHALK) 71486 100 ASSOCIATED 49B CNTY: GONZALES
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
BOOTHE, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 264523 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 4710 - 4830

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
REDROCK EXPLORATION, INC 697048
PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 1107 RRCID -> 149988 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5620 - 5642

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PALOMA "B" WELL #: 2112 RRCID -> 157623 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5610

01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	1	1			81
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-					N	1	1	1			81
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	1	1			80
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	1	1	1			80
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	2	1			78
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PALOMA "D" WELL #: 1106 RRCID -> 163198 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5384 - 5406

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E" WELL #: 2083 RRCID -> 165865 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5202 - 5240

01	2635 X	1506	-0-	-1129	-0-	456	1	982	3	N	62	60	1			175
						68	9									
02	2380 X	1378	-0-	-1002	-0-	232	1	1128	3	N	16	174	1			17
						18	9									
03	2635 X	1806	-0-	-829	-0-	274	1	1498	3	N	31					48
						34	9									
04	2550 X	1818	-0-	-732	-0-	272	1	1522	3	N	22					70
						24	9									
05	2604 X	1766	-0-	-838	-0-	102	1	1644	3	N	18					88
						20	9									
06	1740 N	1239	-0-	-501	-0-	137	1	1100	3	N	2					90
						2	9									

PALOMA "E" WELL #: 1066 RRCID -> 167517 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5120 - 5150

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	1			21
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					21
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BARCLAY WELL #: 7202 RRCID -> 167928 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5190 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E" WELL #: 1090 RRCID -> 169209 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 5235 - 5262

01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-	30	1			-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
05	2914	X	2615	-0-	-299	-0-	152	1	2446	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
*06	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	142	1	1142	3	N	-0-					-0-

PALOMA "E" WELL #: 2066 RRCID -> 169995 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5100 - 5130

01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					44
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					44
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					44
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					44
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					44
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PALOMA "E" WELL #: 4051 RRCID -> 170672 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4838 - 4854

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E" WELL #: 1065 RRCID -> 171269 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5180 - 5204

01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	9	1			38
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					38
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PALOMA "E" WELL #: 1064 RRCID -> 171270 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5189 - 5220

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	5	1			54
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					54
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

PALOMA "E" WELL #: 2052 RRCID -> 171271 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5002 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					32
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					32
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					32
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					32
05	1023	X	411	-0-	-612	-0-	24	1	387	3	N	-0-					32
*06	101	X	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					32

PALOMA "E" WELL #: 1052 RRCID -> 174426 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4973 - 5004

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	3	1			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E" WELL #: 483 RRCID -> 175222 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 5252 - 5274

01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	3	1			-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E" WELL #: 383 RRCID -> 178556 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5232 - 5246

01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	6	1			-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E" WELL #: 1091 RRCID -> 180810 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5318 - 5338

01	1550	X	163	-0-	-1387	-0-	50	1	109	3	N	4	22	1			81
							4	9									
02	1400	X	275	-0-	-1125	-0-	47	1	228	3	N	-0-					81
03	1085	X	276	-0-	-809	-0-	43	1	233	3	N	-0-					81
04	810	X	193	-0-	-617	-0-	29	1	164	3	N	-0-					81
05	589	X	211	-0-	-378	-0-	12	1	199	3	N	-0-					81
06	300	X	142	-0-	-158	-0-	16	1	126	3	N	-0-					81

PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	2	1			169
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			39
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			39
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			39
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			39
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			39
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

PALOMA "E" WELL #: 182 RRCID -> 189064 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5043

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALOMA "E" WELL #: 1054 RRCID -> 210841 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5360 - 5395

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 10/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7672 - 7688

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	250	1	1707	2	Y	18					230
							20	9									
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	424	1	2906	2	Y	49					279
							54	9									
03	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	312	1	2108	2	Y	61	193	1			147
							67	9									
04	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	276	1	1813	2	Y	-0-					147
05	3410	X	2089	-0-	-1321	-0-	300	1	1745	2	Y	40					187
							44	9									
06	3300	X	1318	-0-	-1982	-0-	163	1	1146	2	Y	8					195
							9	9									

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
01	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	753	1	5134	2	Y	40					220
							44	9									
02	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	675	1	4631	2	Y	7					227
							8	9									
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	799	1	5395	2	Y	22					249
							24	9									
04	5730	X	5659	-0-	-71	-0-	744	1	4882	2	Y	30	195	1			84
							33	9									
05	5921	X	4039	-0-	-1882	-0-	591	1	3434	2	Y	13					97
							14	9									
06	6000	X	5164	-0-	-836	-0-	643	1	4512	2	Y	8					105
							9	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	1006	1	6861	2	Y	113	138	1			87
							124	9									
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	415	1	2849	2	Y	-0-	22	1			65
03	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	1058	1	7147	2	Y	208	189	1			84
							229	9									
04	7200	X	6315	-0-	-885	-0-	826	1	5423	2	Y	60	81	1			63
							66	9									
05	7440	X	5692	-0-	-1748	-0-	824	1	4787	2	Y	74	70	1			67
							81	9									
*06	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	896	1	6292	2	Y	140	89	1			118
							154	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	878	1	5992	2	Y	90	120	1			76
							99	9									
02	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	970	1	6647	2	Y	118	52	1			142
							130	9									
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	672	1	4540	2	Y	32	120	1			54
							35	9									
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	650	1	4267	2	Y	60	64	1			50
							66	9									
05	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	1047	1	6085	2	Y	123	88	1			85
							135	9									
*06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	580	1	4069	2	Y	49	58	1			76
							54	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-					-0-
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	860	1	5864	2	Y	104	118	1			74
							114	9									
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	854	1	5858	2	Y	97	46	1			125
							107	9									
03	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	1021	1	6892	2	Y	139	183	1			81
							153	9									
04	7740	X	6975	-0-	-765	-0-	911	1	5979	2	Y	77	89	1			69
							85	9									
05	7564	X	4821	-0-	-2743	-0-	700	1	4069	2	Y	47	59	1			57
							52	9									
06	7800	X	6708	-0-	-1092	-0-	818	1	5746	2	Y	131	81	1			107
							144	9									

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
01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	720	1	4914	2	Y	1					76
							1	9									
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	622	1	4262	2	Y	-0-					76
03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	700	1	4724	2	Y	5					81
							6	9									
04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	691	1	4534	2	Y	-0-					81
05	5270	X	5243	-0-	-27	-0-	767	1	4459	2	Y	15					96
							17	9									
06	5100	X	4893	-0-	-207	-0-	610	1	4283	2	Y	-0-					96

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	537	1	3663	2	Y	-0-					54
02	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	611	1	4190	2	Y	-0-					54
03	4650	X	3606	-0-	-1044	-0-	465	1	3141	2	Y	-0-					54
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	692	1	4543	2	Y	22					76
							24	9									
05	4650	X	4506	-0-	-144	-0-	661	1	3837	2	Y	7					83
							8	9									
06	4500	X	3057	-0-	-1443	-0-	381	1	2676	2	Y	-0-					83

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	168	1	1149	2	Y	-0-					26
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	160	1	1096	2	Y	-0-					26
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	173	1	1165	2	Y	-0-					26
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	170	1	1117	2	Y	-0-					26
05	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	180	1	1045	2	Y	-0-					26
06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	159	1	1115	2	Y	-0-					26

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	829	1	5655	2	Y	7					88
							8	9									
02	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	728	1	4991	2	Y	-0-					88
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	812	1	5481	2	Y	6					94
							7	9									
04	6270	X	5891	-0-	-379	-0-	779	1	5112	2	Y	-0-					94
05	6479	X	3260	-0-	-3219	-0-	479	1	2781	2	Y	-0-					94
06	6270	X	1211	-0-	-5059	-0-	151	1	1060	2	Y	-0-					94

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
01	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	1238	1	8444	2	Y	142	170	1			107
							156	9									
02	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	1079	1	7399	2	Y	109	58	1			158
							120	9									
03	10912	X	9857	-0-	-1055	-0-	1248	1	8427	2	Y	165	223	1			100
							182	9									
04	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	1321	1	8671	2	Y	130	129	1			101
							143	9									
05	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	1525	1	8862	2	Y	151	129	1			123
							166	9									
06	9540	X	8857	-0-	-683	-0-	1087	1	7629	2	Y	128	108	1			143
							141	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5105		5105	-0-	-0-	-0-	4940	2	165	9	N	150	144	1			53
02	4600		4600	-0-	-0-	-0-	4462	2	138	9	N	125					178
03	4600		4864	-0-	264	264	4723	2	141	9	N	128	144	1			162
04	4608		4608	-0-	-0-	264	4441	2	167	9	N	152	147	1			167
05	4650		4348	-0-	-302	-0-	4228	2	120	9	N	109	142	1			134
06	4500		4272	-0-	-228	-0-	4169	2	103	9	N	94	142	1			86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	6262 X	4256	-0-	-2006	-0-	753	1	3503	2	Y	-0-					-0-
02	5488 X	4698	-0-	-790	-0-	806	1	3892	2	Y	-0-					-0-
03	6076 X	5769	-0-	-307	-0-	961	1	4808	2	Y	-0-					-0-
04	5400 X	4928	-0-	-472	-0-	776	1	4152	2	Y	-0-					-0-
05	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	937	1	5203	2	Y	-0-					-0-
*06	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	875	1	4803	2	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- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					15
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
01	1085	N	574	-0-	-511	-0-	90	1	418	2	Y	60					144
							66	9									
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					144
03	744	N	484	-0-	-260	-0-	75	1	376	2	Y	30					174
							33	9									
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	169	1	905	2	Y	72	170	1			76
							79	9									
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	183	1	1018	2	Y	29					105
							32	9									
*06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	161	1	887	2	Y	32					137
							35	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-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-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620

01	4136	4136	-0-	-0-	-0-	4051	2	85	9	N	77	138	1			106
02	4136 #	3366	-0-	-770	-0-	3304	2	62	9	N	56					162
03	4136 #	3398	-0-	-738	-0-	3345	2	53	9	N	48	135	1			75
04	3870	3125	-0-	-745	-0-	3078	2	47	9	N	43					118
05	3999	3236	-0-	-763	-0-	3170	2	66	9	N	60					178
06	3870	3026	-0-	-844	-0-	2952	2	74	9	N	67	136	1			109

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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	3216	-0-	3216	52134	3216	2			N	-0-					-0-
02	0	W	3002	-0-	3002	55136	3002	2			N	-0-					-0-
03	7750		3577	-0-	-4173	50963	3577	2			N	-0-					-0-
04	7500		3370	-0-	-4130	46833	3370	2			N	-0-					-0-
05	7750		2956	-0-	-4794	42039	2956	2			N	-0-					-0-
*06	7500		2462	-0-	-5038	37001	2462	2			N	-0-					-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

01	3809	R	3809	-0-	-0-	-0-	1351	1	2458	2	N	-0-					22
02	3742	R	3742	-0-	-0-	-0-	1017	1	2725	2	N	-0-					22
03	4143	R	4143	-0-	-0-	-0-	761	1	3382	2	N	-0-					22
04	4233	R	4233	-0-	-0-	-0-	1002	1	3231	2	N	-0-					22
05	4154	#	3421	-0-	-733	-0-	885	1	2536	2	N	-0-					22
06	4020	#	3710	-0-	-310	-0-	388	1	3322	2	N	-0-					22

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

01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	275	1	500	2	N	35					147
							39	9									
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	285	1	762	2	N	25					172
							28	9									
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	191	1	849	2	N	40					212
							44	9									
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	207	1	668	2	N	20					232
							22	9									
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	255	1	731	2	N	29	198	1			63
							32	9									
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	60	1	515	2	N	10					73
							11	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

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

01	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	904	1	6165	2	Y	27					247
							30	9									
02	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	801	1	5490	2	Y	34					281
							37	9									
03	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	890	1	6010	2	Y	38	195	1			124
							42	9									
04	6870	X	6019	-0-	-851	-0-	793	1	5204	2	Y	20					144
							22	9									
05	7099	X	6099	-0-	-1000	-0-	893	1	5186	2	Y	18					162
							20	9									
06	6870	X	6471	-0-	-399	-0-	805	1	5653	2	Y	12					174
							13	9									

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM 86 WELL #: 1 RRCID -> 150609 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	1687	1	11845	2	N	22					22
						24	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

01	2790 N	2272	-0-	-518	-0-	287	1	1957	2	N	25					143
						28	9									
02	2520 N	2144	-0-	-376	-0-	270	1	1854	2	N	18					161
						20	9									
03	2697 N	2117	-0-	-580	-0-	270	1	1823	2	N	22	158	1			25
						24	9									
04	2190 N	2147	-0-	-43	-0-	280	1	1834	2	N	30					55
						33	9									
05	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	356	1	2070	2	N	16					71
						18	9									
06	2040 N	1562	-0-	-478	-0-	193	1	1358	2	N	10					81
						11	9									

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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

01	713 X	557	-0-	-156	-0-	71	1	486	2	N	-0-					147
02	644 X	495	-0-	-149	-0-	63	1	432	2	N	-0-					147
03	651 X	560	-0-	-91	-0-	72	1	488	2	N	-0-					147
04	632 X	632	-0-	-0-	-0-	84	1	548	2	N	-0-					147
05	770 X	770	-0-	-0-	-0-	113	1	657	2	N	-0-					147
*06	556 X	556	-0-	-0-	-0-	69	1	487	2	N	-0-					147

RHODE RANCH, W. (MH-1) //CONT.// 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	222	1	1512	2	N	-0-					117
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	206	1	1414	2	N	8					125
							9	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	233	1	1573	2	N	4					129
							4	9									
04	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	221	1	1450	2	N	6					135
							7	9									
05	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	252	1	1462	2	N	3					138
							3	9									
06	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	200	1	1403	2	N	2					140
							2	9									

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

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-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 261631 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8154 - 8166

01	11478	R	11478	-0-	-0-	-0-	11182	2	296	9	N	269	179	1			186
02	11141	R	11141	-0-	-0-	-0-	10937	2	204	9	N	185	178	1			193
03	10857	R	10857	-0-	-0-	-0-	10661	2	196	9	N	178	175	1			196
04	11100	#	9482	-0-	-1618	-0-	9261	2	221	9	N	201	360	1			37
05	12338	#	9741	-0-	-2597	-0-	9596	2	145	9	N	132					169
06	10500	N	8565	-0-	-1935 B	-0-	8415	2	150	9	N	136	176	1			129

RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 263279 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5415 - 8428

01	23788	R	23788	-0-	-0-	-0-	23450	2	338	9	N	307	357	1			234
02	18577	R	18577	-0-	-0-	-0-	18324	2	253	9	N	230	305	1			159
03	23574	R	23574	-0-	-0-	-0-	23213	2	361	9	N	328	294	1			193
04	25830	#	23925	-0-	-1905	-0-	23626	2	299	9	N	272	317	1			148
05	23777	#	20700	-0-	-3077	-0-	20472	2	228	9	N	207	168	1			187
06	22800	N	16546	-0-	-6254 B	-0-	16318	2	228	9	N	207	177	1			217

RHODE RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 264546 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8160 - 8174

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89

RICHARD (OLMOS) 76390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 114874 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1047 - 1049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	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

01	837 N	347	-0-	-490	-0-	24	1	323	2	N	-0-			11
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-			11
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	58	1	760	2	N	-0-			11
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	103	1	1327	2	N	-0-			11
05	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	165	1	2227	2	N	-0-			11
*06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	149	1	2027	2	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

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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVER RUN (OLMOS) 77026 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
ALEXANDER 450 WELL #: 1 RRCID -> 202786 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8501 - 8541

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
06	330 N	253	-0-	-77	-0-	253	2		N	-0-			-0-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-

ROCA RICA (TAYLOR OLMOS) 77535 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
NUECES WELL #: 1 RRCID -> 227532 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10240 - 10468

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

01	217 N	48	-0-	-169	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	54	-0-	-114	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	15	-0-	-109	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

HILLIN, T. A. 388787
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

01	1860 X	1589	-0-	-271	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
02	1624 X	1434	-0-	-190	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	1705 X	1650	-0-	-55	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	1620 X	1507	-0-	-113	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
05	1612 X	1559	-0-	-53	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
*06	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

01	2325 X	1919	-0-	-406	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
02	1988 X	1761	-0-	-227	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
03	2170 X	1885	-0-	-285	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
04	2040 X	1418	-0-	-622	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
05	1953 X	1656	-0-	-297	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
06	1890 X	1870	-0-	-20	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO. 712398
DEEL WELL #: 150 RRCID -> 143686 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 3672 - 3757

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

01	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

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

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	286	-0-	-148	-0-	286	2		N	-0-			-0-
02	392 N	145	-0-	-247	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	2		N	-0-			-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

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

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

01	1023	N	800	-0-	-223	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	642	-0-	-450	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	753	-0-	-363	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

01	1581	X	1371	-0-	-210	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	1275	-0-	-125	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	373	-0-	-1115	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	1061	-0-	-86	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	989	-0-	-47	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	1010	-0-	-75	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
*06	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

01	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

01	899	X	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					-0-
02	840	X	375	-0-	-465	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	900	X	740	-0-	-160	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*05	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	476	N	375	-0-	-101	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	620	N	372	-0-	-248	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	600	N	370	-0-	-230	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	837	N	325	-0-	-512	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	589	N	372	-0-	-217	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	837	N	622	-0-	-215	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

01	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	434	X	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	420	X	322	-0-	-98	-0-	322	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	392	N	318	-0-	-74	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION //CONT.// 953706
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
01	279	X	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	280	X	212	-0-	-68	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	300	X	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	330	X	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

01	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	644	N	577	-0-	-67	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	810	-0-	-240	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	686	-0-	-926	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1604H RRCID -> 201491 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 X	-0-	-0-	-217	-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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
02	728 X	-0-	-0-	-728	-0-				N	-0-			-0-
03	1891 X	58	-0-	-1833	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-			-0-
05	1891 X	884	-0-	-1007	-0-	884	2		N	-0-			-0-
06	1620 X	95	-0-	-1525	-0-	95	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

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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	410	1	2726	2	N	-0-	78	1			94
02	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	543	1	3184	2	N	88	92	1			90
						97	9									
03	4898 X	1124	-0-	-3774	-0-	26	1	1098	2	N	-0-	36	1			54
04	4740 X	2580	-0-	-2160	-0-	163	1	2336	2	N	74					128
						81	9									
05	4898 X	3166	-0-	-1732	-0-	3109	2	57	9	N	52	93	1			87
06	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					87

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1830	2	24	9	N	22	169	1			33
02	1652 X	1507	-0-	-145	-0-	1490	2	17	9	N	15					48
03	1829 X	1541	-0-	-288	-0-	1530	2	11	9	N	10					58
04	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1785	2	10	9	N	9					67
05	1860 X	1659	-0-	-201	-0-	1650	2	9	9	N	8					75
06	1800 X	1718	-0-	-82	-0-	1710	2	8	9	N	7					82

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

01	1302 X	826	-0-	-476	-0-	570	2	256	9	N	233	168	1			125
02	1176 X	930	-0-	-246	-0-	820	2	110	9	N	100					225
03	1302 X	1242	-0-	-60	-0-	1100	2	142	9	N	129	335	1			19
04	1170 X	1124	-0-	-46	-0-	920	2	204	9	N	185	181	1			23
05	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1195	2	238	9	N	216	172	1			67
06	1200 X	889	-0-	-311	-0-	734	2	155	9	N	141	164	1			44

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					68
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					68
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					68
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					68
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					68
*06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

01	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	504 X	400	-0-	-104	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	682 X	221	-0-	-461	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	660 X	456	-0-	-204	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	600 X	510	-0-	-90	-0-	510	2			N	-0-					-0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 K	-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-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSSER (SERPENTINE) 78425 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BASTROP
KIDD PRODUCTION CO. 458825
HODGES WELL #: 1A RRCID -> 158089 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2550 - 2571

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

RUDASILL (ELLENBERGER) 78835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
RUDASILL WELL #: 1 RRCID -> 141512 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9637 - 9732

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SACATOSA (OLMOS) 79451 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CMR ENERGY, L.P. 120636
HALSELL, EWING FOUNDATION WELL #: 9201 RRCID -> 117576 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1300 - 1310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHITTIM, N. J. WELL #: 6427 RRCID -> 189537 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1117 - 1152

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARRIZO EXPLORATION, INC. 135319
VOTAW WELL #: 5 RRCID -> 126714 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3540 - 3550

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWMAN WELL #: G 2 RRCID -> 232089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3780 - 3800

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) //CONT.// 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	360	N	30	-0-	-330	-0-	30	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
01	3100	#	1874	-0-	-1226	-0-	1874	2			N	-0-					83
02	2800	#	2082	-0-	-718	-0-	2082	2			N	-0-					83
03	2480	#	2085	-0-	-395	-0-	2085	2			N	-0-					83
04	2407	R	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					83
05	2418	#	1646	-0-	-772	-0-	1646	2			N	-0-					83
*06	2509	R	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					83

BOWMAN WELL #: 107 RRCID -> 261829 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4028 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	394	2	1058	9	N	962	1189	1			216
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	340	2	651	9	N	592	334	1			474
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	728	2	1445	9	N	1314	1242	1			546
04	3000	N	3170	-0-	170	170	1145	2	2025	9	N	1841	1618	1			769
05	2802	N	2632	-0-	-170	-0-	894	2	1738	9	N	1580	1825	1			524
*06	3000	N	3302	-0-	302	302	1522	2	1780	9	N	1618	1814	1			328

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	408	-0-	-2103	-0-	7	1	400	2	N	1					236
						1	9									
02	2268	1341	-0-	-927	-0-	115	1	1217	2	N	8					244
						9	9									
03	2511	525	-0-	-1986	-0-	31	1	484	2	N	9					253
						10	9									
04	2430	374	-0-	-2056	-0-	17	1	349	2	N	7					260
						8	9									
05	1736 #	84	-0-	-1652	-0-	4	1	72	2	N	7	190	1			77
						8	9									
06	1440 #	122	-0-	-1318	-0-	11	1	97	2	N	13					90
						14	9									

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

01	5455	5455	-0-	-0-	-0-	5422	2	33	9	Y	30	26	1		5
02	4216 R	4216	-0-	-0-	-0-	4186	2	30	9	Y	27	19	1		13
03	4380 R	4380	-0-	-0-	-0-	4355	2	25	9	Y	23	23	1		13
04	5100	3018	-0-	-2082	-0-	3001	2	17	9	Y	15	14	1		14
05	5270	2968	-0-	-2302	-0-	2951	2	17	9	Y	15	16	1		13
06	5100	2732	-0-	-2368	-0-	2714	2	18	9	Y	16	14	1		15

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
PEELER WELL #: 2 RRCID -> 181493 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10736 - 10760

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10320 - 10360

01	8804 X	6780	-0-	-2024	-0-	6648	2	132	9	Y	120	118	1		10
02	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	9997	2	189	9	Y	172	150	1		32
03	11935 X	5410	-0-	-6525	-0-	5300	2	110	9	Y	100	115	1		17
04	11550 X	10175	-0-	-1375	-0-	9957	2	218	9	Y	198	182	1		33
05	11935 X	6760	-0-	-5175	-0-	6615	2	145	9	Y	132	137	1		28
06	10920 X	3117	-0-	-7803	-0-	3040	2	77	9	Y	70	63	1		35

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

01	27624 X	27624	-0-	-0-	-0-	27202	2	422	9	Y	384	381	1		10
02	21625 X	21625	-0-	-0-	-0-	21294	2	331	9	Y	301	266	1		45
03	19738 X	19738	-0-	-0-	-0-	19459	2	279	9	Y	254	297	1		2
04	26730 X	14751	-0-	-11979	-0-	14513	2	238	9	Y	216	199	1		19
05	27621 X	12394	-0-	-15227	-0-	12231	2	163	9	Y	148	153	1		14
06	26730 X	11516	-0-	-15214	-0-	11428	2	88	9	Y	80	72	1		22

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9611	2	80	9	Y	73	71	1			2
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3975	2	42	9	Y	38	33	1			7
03	19096	X	4855	-0-	-14241	-0-	4831	2	24	9	Y	22	26	1			3
04	18480	X	13313	-0-	-5167	-0-	13255	2	58	9	Y	53	49	1			7
05	19096	X	9548	-0-	-9548	-0-	9506	2	42	9	Y	38	39	1			6
06	9390	X	5255	-0-	-4135	-0-	5205	2	50	9	Y	45	41	1			10

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

01	34292	X	34292	-0-	-0-	-0-	33768	2	524	9	Y	476	467	1			14
02	29345	X	29345	-0-	-0-	-0-	28915	2	430	9	Y	391	340	1			65
03	23520	X	23520	-0-	-0-	-0-	23200	2	320	9	Y	291	335	1			21
04	27000	X	26520	-0-	-480	-0-	26115	2	405	9	Y	368	339	1			50
05	27900	X	11081	-0-	-16819	-0-	10913	2	168	9	Y	153	159	1			44
06	27000	X	20630	-0-	-6370	-0-	20386	2	244	9	Y	222	201	1			65

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

01	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	13931	2	542	9	Y	493	484	1			53
02	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	12650	2	430	9	Y	391	340	1			104
03	17422	X	11280	-0-	-6142	-0-	10960	2	320	9	Y	291	335	1			60
04	16860	X	12203	-0-	-4657	-0-	11804	2	399	9	Y	363	335	1			88
05	17422	X	10848	-0-	-6574	-0-	10580	2	268	9	Y	244	253	1			79
06	14010	X	8820	-0-	-5190	-0-	8601	2	219	9	Y	199	180	1			98

SANER RANCH (SAN MIGUEL) 80714 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD MAVERICK BASIN LLC 606623
CHITTIM WELL #: 1376 RRCID -> 244940 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2189 - 2204

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANER RANCH (SAN MIGUEL) //CONT.// 80714 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
SPARTAN OPERATING COMPANY, INC. 807870
RAMBIE, ROBERT WELL #: T 22T RRCID -> 111168 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1740 - 1770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - P&A 02-26-2013

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488 N	535	-0-	-953	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	1344 N	619	-0-	-725	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
*06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1064 X	1031	-0-	-33	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1147 X	1096	-0-	-51	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	1178 X	1088	-0-	-90	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	1140 X	1052	-0-	-88	-0-	1052	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 #: 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
01	1736	X	1682	-0-	-54	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	1456	-0-	-112	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1601	-0-	-104	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	1573	-0-	-47	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
05	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	1464	-0-	-156	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

01	1395	X	1348	-0-	-47	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
02	1260	X	1187	-0-	-73	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
03	1395	X	1101	-0-	-294	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	1152	-0-	-138	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	1276	-0-	-57	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	1129	-0-	-161	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

01	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	308	X	306	-0-	-2	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	372	X	204	-0-	-168	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	390	X	207	-0-	-183	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	403	X	216	-0-	-187	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	390	X	218	-0-	-172	-0-	218	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

01	1085	X	1033	-0-	-52	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	980	X	904	-0-	-76	-0-	904	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	935	-0-	-150	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	882	-0-	-138	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	874	-0-	-180	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	990	X	838	-0-	-152	-0-	838	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

01	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
02	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	1237	-0-	-3	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
04	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	1193	-0-	-202	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	1224	-0-	-126	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

01	465	X	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	420	X	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	434	X	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	420	X	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	465	X	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*06	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
01	1860	X	1704	-0-	-156	-0-	1704	2			N	-0-					121
02	1680	X	1545	-0-	-135	-0-	1530	2	15	9	N	14					135
03	1860	X	1678	-0-	-182	-0-	1671	2	7	9	N	6					141
04	1710	X	1643	-0-	-67	-0-	1636	2	7	9	N	6					147
05	1767	X	1688	-0-	-79	-0-	1688	2			N	-0-					147
06	1650	X	1598	-0-	-52	-0-	1598	2			N	-0-					147

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

01	527	X	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	558	X	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	540	X	446	-0-	-94	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	558	X	403	-0-	-155	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	540	X	332	-0-	-208	-0-	332	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

01	403	X	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	364	X	319	-0-	-45	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	403	X	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	360	X	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	372	X	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	330	X	230	-0-	-100	-0-	230	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

01	744	X	657	-0-	-87	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	672	X	199	-0-	-473	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	744	X	605	-0-	-139	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	630	X	406	-0-	-224	-0-	406	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

01	775	X	648	-0-	-127	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	700	X	544	-0-	-156	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	744	X	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	720	X	600	-0-	-120	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	682	X	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	630	X	482	-0-	-148	-0-	482	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

01	1240	X	1011	-0-	-229	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	963	-0-	-157	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*06	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

01	279	X	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	279	X	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

01	1705	X	1528	-0-	-177	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1372	-0-	-168	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	1020	-0-	-654	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	766	-0-	-824	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	817	-0-	-795	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	800	-0-	-670	-0-	800	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

01	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	124	X	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	120	X	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	155	X	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	150	X	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

01	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	810	X	578	-0-	-232	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	837	X	582	-0-	-255	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	810	X	589	-0-	-221	-0-	589	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

01	372	X	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					30
02	313	X	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	N	2					32
03	341	X	334	-0-	-7	-0-	332	2	2	9	N	2					34
04	330	X	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					34
05	341	X	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					34
06	330	X	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					34

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

01	2294	X	2042	-0-	-252	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1676	-0-	-396	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1615	-0-	-679	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1769	-0-	-211	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1588	-0-	-458	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1467	-0-	-513	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

01	775	X	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	700	X	625	-0-	-75	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	775	X	683	-0-	-92	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	720	X	663	-0-	-57	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	713	X	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*06	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	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 #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713 X	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	644 X	563	-0-	-81	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	713 X	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	630 X	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	651 X	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*06	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

01	1147 X	1070	-0-	-77	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	1036 X	947	-0-	-89	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	1147 X	1005	-0-	-142	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	1080 X	987	-0-	-93	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	1085 X	282	-0-	-803	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*06	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

01	806 X	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	728 X	637	-0-	-91	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	806 X	284	-0-	-522	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	780 X	130	-0-	-650	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	775 X	534	-0-	-241	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	750 X	516	-0-	-234	-0-	516	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

01	403 X	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	364 X	339	-0-	-25	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*06	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

01	620 X	455	-0-	-165	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	560 X	421	-0-	-139	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	620 X	393	-0-	-227	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*06	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

01	589 X	407	-0-	-182	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	589 X	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	510 X	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	589 X	286	-0-	-303	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	570 X	231	-0-	-339	-0-	231	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

01	310	X	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	280	X	254	-0-	-26	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

01	465	N	303	-0-	-162	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	713	N	241	-0-	-472	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	450	N	366	-0-	-84	-0-	366	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

01	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

01	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	630	X	589	-0-	-41	-0-	589	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

01	2046	X	1878	-0-	-168	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1691	-0-	-157	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1809	-0-	-237	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1869	-0-	-51	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1784	-0-	-200	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1716	-0-	-114	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

01	341	X	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	341	X	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	300	X	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	341	X	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	330	X	309	-0-	-21	-0-	309	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 #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775 X	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	720 X	610	-0-	-110	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	744 X	614	-0-	-130	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	810 X	553	-0-	-257	-0-	553	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

01	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	672 X	654	-0-	-18	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	744 X	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	750 X	691	-0-	-59	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	775 X	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	750 X	696	-0-	-54	-0-	696	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

01	279 X	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	252 X	183	-0-	-69	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	248 X	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	240 X	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	217 X	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	240 X	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

01	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
02	2576 X	2511	-0-	-65	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
04	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	2820	-0-	-63	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	2502	-0-	-288	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

01	186 X	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	196 X	113	-0-	-83	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	217 X	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	210 X	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*06	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

01	992 X	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					-0-
02	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	992 X	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	960 X	788	-0-	-172	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	1054 X	872	-0-	-182	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	1020 X	927	-0-	-93	-0-	927	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

01	744 N	695	-0-	-49	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	644 N	618	-0-	-26	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	713 N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	660 N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899 X	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
03	899 X	798	-0-	-101	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	870 X	786	-0-	-84	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	899 X	744	-0-	-155	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	870 X	673	-0-	-197	-0-	673	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

01	620 X	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	560 X	541	-0-	-19	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	620 X	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	600 X	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*06	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

01	310 X	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	280 X	253	-0-	-27	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	310 X	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	300 X	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	310 X	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270 X	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

01	3193 X	2833	-0-	-360	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	2598	-0-	-286	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	2674	-0-	-519	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	2704	-0-	-206	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2700	-0-	-307	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	2002	-0-	-788	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

01	1023 X	969	-0-	-54	-0-	969	2			N	-0-					-0-
02	924 X	837	-0-	-87	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	1023 X	898	-0-	-125	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	960 X	866	-0-	-94	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	992 X	908	-0-	-84	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	930 X	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

01	1426 X	1354	-0-	-72	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	1288 X	1273	-0-	-15	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1395 X	1386	-0-	-9	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
05	1395 X	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
06	1350 X	1259	-0-	-91	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

01	1054 X	1003	-0-	-51	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	952 X	938	-0-	-14	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	1054 X	901	-0-	-153	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	1020 X	949	-0-	-71	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	1054 X	939	-0-	-115	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	1020 X	699	-0-	-321	-0-	699	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 #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	2009	-0-	-7	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
03	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	2041	-0-	-191	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	2130	-0-	-60	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

01	1178	X	236	-0-	-942	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	182	-0-	-882	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	201	-0-	-977	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	600	X	187	-0-	-413	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	248	X	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*06	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

01	713	X	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	644	X	600	-0-	-44	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	713	X	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	660	X	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	682	X	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	660	X	650	-0-	-10	-0-	650	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

01	1519	X	1173	-0-	-346	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	1069	-0-	-303	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	1148	-0-	-278	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	1126	-0-	-254	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*06	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

01	2263	X	2165	-0-	-98	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
03	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	2115	-0-	-15	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2118	-0-	-207	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1835	-0-	-415	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

01	2170	X	1877	-0-	-293	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1867	-0-	-93	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1944	-0-	-71	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1847	-0-	-103	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1980	-0-	-97	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	2005	-0-	-5	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526 X	3970	-0-	-556	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
02	4088 X	3508	-0-	-580	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	3590	-0-	-750	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3528	-0-	-462	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3698	-0-	-394	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
*06	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

01	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	660 X	413	-0-	-247	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	682 X	413	-0-	-269	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	660 X	426	-0-	-234	-0-	426	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

01	620 X	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	589 X	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	570 X	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	620 X	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	600 X	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	1260 N	1148	-0-	-112	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1197	-0-	-153	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	1124	-0-	-147	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

01	1767 N	1426	-0-	-341	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
02	1428 N	1334	-0-	-94	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1380 N	1357	-0-	-23	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1398	-0-	-90	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

01	651 X	471	-0-	-180	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	588 X	401	-0-	-187	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	558 X	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	450 X	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	465 X	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*06	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	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 #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1274	-0-	-710	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1045	-0-	-635	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
*06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

01	5704	X	4494	-0-	-1210	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4707	-0-	-445	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4580	-0-	-938	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4996	-0-	-212	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
*06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

01	2170	N	2016	-0-	-154	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1819	-0-	-57	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1866	-0-	-204	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

01	1333	N	984	-0-	-349	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1192	-0-	-203	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

01	775	N	561	-0-	-214	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	756	N	593	-0-	-163	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

01	2790	X	2491	-0-	-299	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2262	-0-	-258	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2213	-0-	-515	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2345	-0-	-55	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
*06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	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 #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 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
01	1922	N	1739	-0-	-183	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1801	-0-	-245	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 10 RRCID -> 251764 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4534 - 5886

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY		100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY		298	-0-	298	298	298	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. 630591

MALONE "11" WELL #: 1 RRCID -> 118863 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4198 - 5321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	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
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	837	N	684	-0-	-153	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	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
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	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
01	775	X	563	-0-	-212	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	700	X	500	-0-	-200	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	589	X	453	-0-	-136	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	540	X	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	558	X	466	-0-	-92	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	540	X	518	-0-	-22	-0-	518	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
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	421	-0-	-230	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	444	-0-	-207	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
01	2666	X	2506	-0-	-160	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	2251	-0-	-157	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
03	2511	X	1492	-0-	-1019	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
04	2430	X	2291	-0-	-139	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
05	2511	X	1649	-0-	-862	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
06	2430	X	2290	-0-	-140	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02	784	N	712	-0-	-72	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	837	N	634	-0-	-203	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	X	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	364	X	326	-0-	-38	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	403	X	263	-0-	-140	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	360	X	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	372	X	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	360	X	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 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
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	392	-0-	-197	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	532	X	328	-0-	-204	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	589	X	213	-0-	-376	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	450	X	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	465	X	184	-0-	-281	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	390	X	228	-0-	-162	-0-	228	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	400	-0-	-313	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	744	N	249	-0-	-495	-0-	247	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

01	620	N	274	-0-	-346	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	651	N	384	-0-	-267	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

01	651	N	460	-0-	-191	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	589	N	329	-0-	-260	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

01	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1472	-0-	-68	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	870	N	721	-0-	-149	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	806	N	595	-0-	-211	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	720	N	597	-0-	-123	-0-	597	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

01	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	25	1	1037	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	885	-0-	-151	-0-	27	1	858	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	873	-0-	-243	-0-	23	1	850	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	776	-0-	-244	-0-	21	1	755	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	772	-0-	-220	-0-	22	1	750	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	661	-0-	-179	-0-	20	1	641	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 #: 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
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	26	1	1060	2	Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	31	1	1111	2	Y	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	30	1	1097	2	Y	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	27	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	25	1	852	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	22	1	762	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

01	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	29	1	1186	2	Y	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	40	1	1430	2	Y	-0-					-0-
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	59	1	2196	2	Y	-0-					-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	48	1	1697	2	Y	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	57	1	1972	2	Y	-0-					-0-
*06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	52	1	1772	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	21	1	844	2	Y	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	22	1	794	2	Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	24	1	881	2	Y	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	28	1	984	2	Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	26	1	879	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	25	1	832	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

01	868	N	848	-0-	-20	-0-	20	1	828	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	19	1	693	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	713	-0-	-124	-0-	19	1	694	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	730	-0-	-80	-0-	20	1	710	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	732	-0-	-43	-0-	21	1	711	2	Y	-0-					-0-
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

01	496	N	369	-0-	-127	-0-	6	1	363	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	112	-0-	-224	-0-	3	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	198	-0-	-205	-0-	5	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	196	-0-	-164	-0-	5	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	-0-					-0-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 5 RRCID -> 160753 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5187 - 5788

01	837	N	836	-0-	-1	-0-	20	1	816	2	Y	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	21	1	766	2	Y	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	22	1	799	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	794	-0-	-16	-0-	22	1	772	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	821	-0-	-47	-0-	23	1	798	2	Y	-0-					-0-
*06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	23	1	787	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 #: 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
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	23	1	958	2	Y	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	25	1	893	2	Y	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	24	1	898	2	Y	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	24	1	847	2	Y	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	25	1	870	2	Y	-0-					-0-
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	23	1	774	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
01	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	31	1	1281	2	Y	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	33	1	1198	2	Y	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	36	1	1353	2	Y	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	35	1	1243	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	35	1	1198	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	979	-0-	-371	-0-	28	1	951	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	31	1	1258	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1250	-0-	-38	-0-	34	1	1216	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	34	1	1257	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	33	1	1182	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	34	1	1183	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	33	1	1103	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	28	1	1149	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	997	-0-	-151	-0-	27	1	970	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	28	1	1047	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	943	-0-	-197	-0-	26	1	917	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	29	1	1002	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	925	-0-	-125	-0-	27	1	898	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	701	-0-	-229	-0-	17	1	684	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	680	-0-	-132	-0-	18	1	662	2	Y	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	19	1	712	2	Y	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	20	1	694	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	20	1	702	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	20	1	674	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	19	1	793	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	22	1	799	2	Y	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	22	1	816	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	20	1	720	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	703	-0-	-196	-0-	20	1	683	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	640	-0-	-170	-0-	18	1	622	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 #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
02	336	N	198	-0-	-138	-0-	5	1	193	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	271	-0-	-70	-0-	7	1	264	2	Y	-0-			-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	2	Y	-0-			-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	7	1	251	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	2	Y	-0-			-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	Y	-0-			-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	298	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	7	1	258	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	9	1	300	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	8	1	272	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	273	2	Y	-0-			-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	264	2	Y	-0-			-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	8	1	257	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
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	7	1	284	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	Y	-0-			-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	7	1	257	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	6	1	210	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	7	1	233	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	25	-0-	-245	-0-	1	1	24	2	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
01	837	N	720	-0-	-117	-0-	17	1	703	2	Y	-0-			-0-
02	700	N	600	-0-	-100	-0-	16	1	584	2	Y	-0-			-0-
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	19	1	692	2	Y	-0-			-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	20	1	705	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	20	1	693	2	Y	-0-			-0-
06	690	N	636	-0-	-54	-0-	18	1	618	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
01	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	26	1	1054	2	Y	-0-			-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	31	1	1101	2	Y	-0-			-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	1118	2	Y	-0-			-0-
04	1050	N	933	-0-	-117	-0-	26	1	907	2	Y	-0-			-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	36	1	1244	2	Y	-0-			-0-
06	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	29	1	996	2	Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	2	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	6	1	216	2	N	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	6	1	212	2	N	-0-					-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	240	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

01	589	N	569	-0-	-20	-0-	14	1	555	2	N	-0-					-0-
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	13	1	470	2	N	-0-					-0-
03	744	N	526	-0-	-218	-0-	14	1	512	2	N	-0-					-0-
04	540	N	425	-0-	-115	-0-	12	1	413	2	N	-0-					-0-
05	527	N	434	-0-	-93	-0-	12	1	422	2	N	-0-					-0-
06	510	N	420	-0-	-90	-0-	12	1	408	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

01	1116	N	952	-0-	-164	-0-	23	1	929	2	N	-0-					-0-
02	952	N	911	-0-	-41	-0-	25	1	886	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	585	-0-	-438	-0-	15	1	570	2	N	-0-					-0-
04	930	N	896	-0-	-34	-0-	25	1	871	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	29	1	987	2	N	-0-					-0-
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	25	1	835	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	23	1	933	2	N	-0-					-0-
02	868	N	733	-0-	-135	-0-	20	1	713	2	N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	26	1	970	2	N	-0-					-0-
04	930	N	798	-0-	-132	-0-	22	1	776	2	N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	27	1	927	2	N	-0-					-0-
06	960	N	775	-0-	-185	-0-	22	1	753	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

01	1085	X	794	-0-	-291	-0-	19	1	775	2	N	-0-					-0-
02	980	X	686	-0-	-294	-0-	19	1	667	2	N	-0-					-0-
03	1085	X	953	-0-	-132	-0-	25	1	928	2	N	-0-					-0-
04	870	X	793	-0-	-77	-0-	22	1	771	2	N	-0-					-0-
05	910	X	910	-0-	-0-	-0-	26	1	884	2	N	-0-					-0-
06	930	X	817	-0-	-113	-0-	23	1	794	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

01	403	N	331	-0-	-72	-0-	8	1	323	2	N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	7	1	266	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	9	1	336	2	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	11	1	388	2	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	N	-0-					-0-
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	12	1	418	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 #: 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
01	558	N	496	-0-	-62	-0-	12	1	484	2	N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	17	1	606	2	N	-0-					-0-
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	15	1	554	2	N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	18	1	622	2	N	-0-					-0-
05	682	N	571	-0-	-111	-0-	16	1	555	2	N	-0-					-0-
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	18	1	619	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

01	558	N	534	-0-	-24	-0-	13	1	521	2	N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	562	2	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	18	1	653	2	N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	16	1	580	2	N	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	15	1	530	2	N	-0-					-0-
06	540	N	452	-0-	-88	-0-	13	1	439	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

01	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	35	1	1444	2	N	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	38	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	41	1	1509	2	N	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	43	1	1521	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	40	1	1360	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1225	-0-	-275	-0-	35	1	1190	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

01	837	N	614	-0-	-223	-0-	15	1	599	2	N	-0-					-0-
02	784	N	466	-0-	-318	-0-	13	1	453	2	N	-0-					-0-
03	806	N	564	-0-	-242	-0-	15	1	549	2	N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	19	1	669	2	N	-0-					-0-
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	14	1	480	2	N	-0-					-0-
06	540	N	448	-0-	-92	-0-	13	1	435	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

01	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	26	1	1065	2	N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	31	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	28	1	1046	2	N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	30	1	1067	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	990	-0-	-250	-0-	28	1	962	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	956	-0-	-94	-0-	27	1	929	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

01	597	X	597	-0-	-0-	-0-	14	1	583	2	N	-0-					-0-
02	532	X	521	-0-	-11	-0-	14	1	507	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	547	-0-	-724	-0-	14	1	533	2	N	-0-					-0-
04	570	X	551	-0-	-19	-0-	15	1	536	2	N	-0-					-0-
05	589	X	464	-0-	-125	-0-	13	1	451	2	N	-0-					-0-
06	570	X	472	-0-	-98	-0-	14	1	458	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

01	682	X	585	-0-	-97	-0-	14	1	571	2	N	-0-					-0-
02	626	X	626	-0-	-0-	-0-	17	1	609	2	N	-0-					-0-
03	682	X	655	-0-	-27	-0-	17	1	638	2	N	-0-					-0-
04	715	X	715	-0-	-0-	-0-	20	1	695	2	N	-0-					-0-
05	682	X	496	-0-	-186	-0-	14	1	482	2	N	-0-					-0-
06	660	X	403	-0-	-257	-0-	12	1	391	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 #: 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
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	395	2	N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	358	2	N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	11	1	397	2	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	11	1	384	2	N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	12	1	400	2	N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	11	1	363	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
01	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	25	1	1007	2	N	-0-					-0-
02	868	X	756	-0-	-112	-0-	21	1	735	2	N	-0-					-0-
03	961	X	828	-0-	-133	-0-	22	1	806	2	N	-0-					-0-
04	990	X	776	-0-	-214	-0-	21	1	755	2	N	-0-					-0-
05	1023	X	734	-0-	-289	-0-	21	1	713	2	N	-0-					-0-
06	990	X	568	-0-	-422	-0-	16	1	552	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
01	651	N	587	-0-	-64	-0-	14	1	573	2	N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	17	1	616	2	N	-0-					-0-
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	16	1	605	2	N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	17	1	603	2	N	-0-					-0-
05	713	N	570	-0-	-143	-0-	16	1	554	2	N	-0-					-0-
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	17	1	560	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
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	308	2	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	304	2	N	-0-					-0-
04	300	N	232	-0-	-68	-0-	6	1	226	2	N	-0-					-0-
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	7	1	239	2	N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	7	1	253	2	N	-0-					-0-

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
01	1023	N	989	-0-	-34	-0-	24	1	965	2	N	-0-					-0-
02	868	N	793	-0-	-75	-0-	22	1	770	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	930	N	851	-0-	-79	-0-	22	1	829	2	N	-0-					-0-
04	960	N	839	-0-	-121	-0-	23	1	816	2	N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	29	1	991	2	N	-0-					-0-
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	23	1	791	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
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	11	1	429	2	N	17					175
							19	9									
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	11	1	407	2	N	3					178
							3	9									
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	11	1	411	2	N	25					203
							28	9									
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	350	2	N	12					215
							13	9									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	13	1	440	2	N	-0-					215
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	12	1	407	2	N	-0-	166	1			49

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	625	X	625	-0-	-0-	-0-	15	1	610	2	N	-0-					-0-
02	586	X	586	-0-	-0-	-0-	16	1	570	2	N	-0-					-0-
03	806	X	522	-0-	-284	-0-	14	1	508	2	N	-0-					-0-
04	780	X	485	-0-	-295	-0-	13	1	472	2	N	-0-					-0-
05	806	X	422	-0-	-384	-0-	12	1	410	2	N	-0-					-0-
06	630	X	442	-0-	-188	-0-	13	1	429	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

01	217	N	160	-0-	-57	-0-	4	1	156	2	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	5	1	173	2	N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	5	1	174	2	N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	5	1	175	2	N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	4	1	147	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

01	1178	X	785	-0-	-393	-0-	19	1	766	2	N	-0-					-0-
02	1008	X	685	-0-	-323	-0-	19	1	666	2	N	-0-					-0-
03	1085	X	711	-0-	-374	-0-	19	1	692	2	N	-0-					-0-
04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	27	1	943	2	N	-0-					-0-
05	992	X	965	-0-	-27	-0-	27	1	938	2	N	-0-					-0-
*06	775	X	775	-0-	-0-	-0-	22	1	753	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

01	465	N	372	-0-	-93	-0-	9	1	363	2	N	-0-					-0-
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	9	1	323	2	N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	10	1	359	2	N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	9	1	330	2	N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	12	1	420	2	N	-0-					-0-
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	11	1	389	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

01	1333	N	1112	-0-	-221	-0-	27	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1128	-0-	-48	-0-	31	1	1097	2	N	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	30	1	1124	2	N	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	32	1	1145	2	N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	37	1	1277	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	32	1	1070	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

01	1829	X	1285	-0-	-544	-0-	31	1	1254	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	1317	-0-	-307	-0-	36	1	1281	2	N	-0-					-0-
03	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	41	1	1524	2	N	-0-					-0-
04	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	40	1	1416	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	44	1	1506	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	1225	-0-	-275	-0-	35	1	1190	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	38	1	1560	2	N	-0-					-0-
02	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	50	1	1784	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	1501	-0-	-173	-0-	39	1	1462	2	N	-0-					-0-
04	1620	X	1426	-0-	-194	-0-	39	1	1387	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1407	-0-	-639	-0-	40	1	1367	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	1281	-0-	-699	-0-	37	1	1244	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 #: 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
01	527	N	449	-0-	-78	-0-	11	1	438	2	N	-0-					-0-
02	504	N	459	-0-	-45	-0-	12	1	447	2	N	-0-					-0-
03	589	N	465	-0-	-124	-0-	12	1	453	2	N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	14	1	496	2	N	-0-					-0-
05	496	N	438	-0-	-58	-0-	12	1	426	2	N	-0-					-0-
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	12	1	397	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

01	620	X	460	-0-	-160	-0-	11	1	449	2	N	-0-					-0-
02	560	X	435	-0-	-125	-0-	12	1	423	2	N	-0-					-0-
03	620	X	448	-0-	-172	-0-	12	1	436	2	N	-0-					-0-
04	531	X	531	-0-	-0-	-0-	15	1	516	2	N	-0-					-0-
05	512	X	512	-0-	-0-	-0-	14	1	498	2	N	-0-					-0-
*06	556	X	556	-0-	-0-	-0-	16	1	540	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

01	930	X	612	-0-	-318	-0-	15	1	597	2	N	-0-					-0-
02	840	X	560	-0-	-280	-0-	15	1	545	2	N	-0-					-0-
03	930	X	746	-0-	-184	-0-	20	1	726	2	N	-0-					-0-
04	870	X	715	-0-	-155	-0-	20	1	695	2	N	-0-					-0-
05	899	X	742	-0-	-157	-0-	21	1	721	2	N	-0-					-0-
06	720	X	499	-0-	-221	-0-	14	1	485	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	12	1	482	2	N	-0-					-0-
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	10	1	360	2	N	-0-					-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	13	1	471	2	N	-0-					-0-
04	480	N	417	-0-	-63	-0-	11	1	406	2	N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	443	2	N	-0-					-0-
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	16	1	538	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

01	1023	X	648	-0-	-375	-0-	15	1	633	2	N	-0-					-0-
02	924	X	744	-0-	-180	-0-	20	1	724	2	N	-0-					-0-
03	752	X	752	-0-	-0-	-0-	20	1	732	2	N	-0-					-0-
04	719	X	719	-0-	-0-	-0-	20	1	699	2	N	-0-					-0-
05	844	X	844	-0-	-0-	-0-	24	1	820	2	N	-0-					-0-
06	810	X	717	-0-	-93	-0-	21	1	696	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

01	992	X	531	-0-	-461	-0-	13	1	518	2	N	-0-					-0-
02	896	X	450	-0-	-446	-0-	12	1	438	2	N	-0-					-0-
03	775	X	605	-0-	-170	-0-	16	1	589	2	N	-0-					-0-
04	690	X	346	-0-	-344	-0-	10	1	336	2	N	-0-					-0-
05	527	X	203	-0-	-324	-0-	6	1	197	2	N	-0-					-0-
06	600	X	8	-0-	-592	-0-	8	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

01	589	N	420	-0-	-169	-0-	10	1	410	2	N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	17	1	613	2	N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	13	1	465	2	N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	14	1	512	2	N	-0-					-0-
05	713	N	660	-0-	-53	-0-	19	1	641	2	N	-0-					-0-
*06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	18	1	606	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	9	1	367	2	N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	339	2	N	-0-					-0-
03	372	N	155	-0-	-217	-0-	4	1	151	2	N	-0-					-0-
04	360	N	99	-0-	-261	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
05	372	N	83	-0-	-289	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
06	150	N	44	-0-	-106	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	2	N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	9	1	332	2	N	-0-					-0-
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	8	1	295	2	N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	415	2	N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	11	1	385	2	N	-0-					-0-
06	300	N	104	-0-	-196	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

01	496	X	383	-0-	-113	-0-	9	1	374	2	N	-0-					-0-
02	448	X	300	-0-	-148	-0-	8	1	292	2	N	-0-					-0-
03	496	X	272	-0-	-224	-0-	7	1	265	2	N	-0-					-0-
04	390	X	317	-0-	-73	-0-	9	1	308	2	N	-0-					-0-
05	372	X	296	-0-	-76	-0-	8	1	288	2	N	-0-					-0-
06	360	X	336	-0-	-24	-0-	10	1	326	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

01	1302	X	1215	-0-	-87	-0-	29	1	1186	2	N	-0-					-0-
02	1176	X	1024	-0-	-152	-0-	28	1	996	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	1244	-0-	-58	-0-	33	1	1211	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	946	-0-	-254	-0-	26	1	920	2	N	-0-					-0-
05	1209	X	1127	-0-	-82	-0-	32	1	1095	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	953	-0-	-247	-0-	27	1	926	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

01	1054	X	948	-0-	-106	-0-	23	1	925	2	N	-0-					-0-
02	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	34	1	1207	2	N	-0-					-0-
03	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	33	1	1229	2	N	-0-					-0-
04	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	31	1	1106	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	1253	-0-	-111	-0-	35	1	1218	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	1148	-0-	-172	-0-	33	1	1115	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

01	558	X	544	-0-	-14	-0-	13	1	531	2	N	-0-					-0-
02	544	X	544	-0-	-0-	-0-	15	1	529	2	N	-0-					-0-
03	558	X	524	-0-	-34	-0-	14	1	510	2	N	-0-					-0-
04	572	X	572	-0-	-0-	-0-	16	1	556	2	N	-0-					-0-
05	589	X	584	-0-	-5	-0-	16	1	568	2	N	-0-					-0-
*06	593	X	593	-0-	-0-	-0-	17	1	576	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

01	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	45	1	1824	2	N	-0-					-0-
02	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	41	1	1451	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	1583	-0-	-587	-0-	42	1	1541	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1575	-0-	-225	-0-	43	1	1532	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	1412	-0-	-448	-0-	40	1	1372	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1205	-0-	-595	-0-	35	1	1170	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	411	X	411	-0-	-0-	-0-	10	1	401	2	N	-0-					-0-
02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	9	1	338	2	N	-0-					-0-
03	352	X	352	-0-	-0-	-0-	9	1	343	2	N	-0-					-0-
04	390	X	305	-0-	-85	-0-	8	1	297	2	N	-0-					-0-
05	403	X	357	-0-	-46	-0-	10	1	347	2	N	-0-					-0-
*06	444	X	444	-0-	-0-	-0-	13	1	431	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

01	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	26	1	1043	2	N	-0-					-0-
02	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	31	1	1121	2	N	-0-					-0-
03	1364	X	1289	-0-	-75	-0-	34	1	1255	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	1189	-0-	-131	-0-	33	1	1156	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	1196	-0-	-168	-0-	34	1	1162	2	N	-0-					-0-
06	1260	X	1117	-0-	-143	-0-	32	1	1085	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

01	713	X	298	-0-	-415	-0-	7	1	291	2	N	-0-					-0-
02	644	X	499	-0-	-145	-0-	14	1	485	2	N	-0-					-0-
03	713	X	536	-0-	-177	-0-	14	1	522	2	N	-0-					-0-
04	690	X	515	-0-	-175	-0-	14	1	501	2	N	-0-					-0-
05	558	X	525	-0-	-33	-0-	15	1	510	2	N	-0-					-0-
06	540	X	485	-0-	-55	-0-	14	1	471	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

01	992	X	890	-0-	-102	-0-	21	1	869	2	N	-0-					-0-
02	896	X	792	-0-	-104	-0-	22	1	770	2	N	-0-					-0-
03	961	X	889	-0-	-72	-0-	23	1	866	2	N	-0-					-0-
04	900	X	850	-0-	-50	-0-	23	1	827	2	N	-0-					-0-
05	899	X	874	-0-	-25	-0-	25	1	849	2	N	-0-					-0-
06	870	X	809	-0-	-61	-0-	23	1	786	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

01	1085	X	976	-0-	-109	-0-	23	1	953	2	N	-0-					-0-
02	980	X	884	-0-	-96	-0-	24	1	860	2	N	-0-					-0-
03	1054	X	943	-0-	-111	-0-	25	1	918	2	N	-0-					-0-
04	990	X	912	-0-	-78	-0-	25	1	887	2	N	-0-					-0-
05	992	X	933	-0-	-59	-0-	26	1	907	2	N	-0-					-0-
06	960	X	687	-0-	-273	-0-	20	1	665	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	10	1	427	2	N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	406	2	N	-0-					-0-
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	11	1	390	2	N	-0-					-0-
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	11	1	375	2	N	-0-					-0-
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	11	1	393	2	N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	11	1	363	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 #: 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
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	449	2	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	2	N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	8	1	284	2	N	-0-					-0-
04	450	N	321	-0-	-129	-0-	9	1	312	2	N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	492	2	N	-0-					-0-
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	476	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	155	N	142	-0-	-13	-0-	3	1	139	2	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	3	1	130	2	N	-0-					-0-
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

01	1085	X	1053	-0-	-32	-0-	25	1	1028	2	N	-0-					-0-
02	980	X	917	-0-	-63	-0-	25	1	892	2	N	-0-					-0-
03	1085	X	954	-0-	-131	-0-	25	1	929	2	N	-0-					-0-
04	1050	X	938	-0-	-112	-0-	26	1	912	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	987	-0-	-98	-0-	28	1	959	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	919	-0-	-101	-0-	26	1	893	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

01	806	N	802	-0-	-4	-0-	19	1	783	2	N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	20	1	727	2	N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	21	1	787	2	N	-0-					-0-
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	21	1	748	2	N	-0-					-0-
05	837	N	760	-0-	-77	-0-	21	1	739	2	N	-0-					-0-
06	780	N	721	-0-	-59	-0-	21	1	698	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

01	496	X	474	-0-	-22	-0-	11	1	463	2	N	-0-					-0-
02	476	X	409	-0-	-67	-0-	11	1	398	2	N	-0-					-0-
03	527	X	408	-0-	-119	-0-	11	1	397	2	N	-0-					-0-
04	510	X	372	-0-	-138	-0-	10	1	362	2	N	-0-					-0-
05	496	X	366	-0-	-130	-0-	10	1	356	2	N	-0-					-0-
06	450	X	329	-0-	-121	-0-	9	1	320	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	X	1199	-0-	-351	-0-	29	1	1170	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	1207	-0-	-193	-0-	33	1	1174	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	1349	-0-	-108	-0-	35	1	1314	2	N	-0-					-0-
04	1290	X	1240	-0-	-50	-0-	34	1	1206	2	N	-0-					-0-
05	1333	X	1291	-0-	-42	-0-	36	1	1255	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	1156	-0-	-164	-0-	33	1	1123	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

01	775	N	551	-0-	-224	-0-	13	1	538	2	N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	17	1	600	2	N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	16	1	588	2	N	-0-					-0-
04	540	N	413	-0-	-127	-0-	11	1	402	2	N	-0-					-0-
05	682	N	565	-0-	-117	-0-	16	1	549	2	N	-0-					-0-
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	16	1	555	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

01	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	39	1	1590	2	N	-0-					-0-
02	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	44	1	1578	2	N	-0-					-0-
03	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	41	1	1515	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	1257	-0-	-333	-0-	35	1	1222	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	1185	-0-	-613	-0-	33	1	1152	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	1325	-0-	-415	-0-	38	1	1287	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

01	1023	X	905	-0-	-118	-0-	22	1	883	2	N	-0-					-0-
02	924	X	796	-0-	-128	-0-	22	1	774	2	N	-0-					-0-
03	992	X	834	-0-	-158	-0-	22	1	812	2	N	-0-					-0-
04	900	X	838	-0-	-62	-0-	23	1	815	2	N	-0-					-0-
05	899	X	752	-0-	-147	-0-	21	1	731	2	N	-0-					-0-
06	870	X	792	-0-	-78	-0-	23	1	769	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

01	1271	X	1173	-0-	-98	-0-	28	1	1145	2	N	-0-					-0-
02	1148	X	1017	-0-	-131	-0-	28	1	989	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	1087	-0-	-122	-0-	29	1	1058	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	1008	-0-	-162	-0-	28	1	980	2	N	-0-					-0-
05	1209	X	931	-0-	-278	-0-	26	1	905	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	864	-0-	-276	-0-	25	1	839	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

01	1178	X	1014	-0-	-164	-0-	24	1	990	2	N	-0-					-0-
02	1064	X	978	-0-	-86	-0-	27	1	951	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	1059	-0-	-57	-0-	28	1	1031	2	N	-0-					-0-
04	1050	X	990	-0-	-60	-0-	27	1	963	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	980	-0-	-105	-0-	28	1	952	2	N	-0-					-0-
06	1050	X	967	-0-	-83	-0-	28	1	937	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
01	682	X	479	-0-	-203	-0-	11	1	468	2	N	-0-					-0-
02	647	X	647	-0-	-0-	-0-	18	1	629	2	N	-0-					-0-
03	738	X	738	-0-	-0-	-0-	19	1	719	2	N	-0-					-0-
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	20	1	696	2	N	-0-					-0-
05	713	X	375	-0-	-338	-0-	11	1	364	2	N	-0-					-0-
06	720	X	443	-0-	-277	-0-	13	1	430	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

01	1147	X	779	-0-	-368	-0-	19	1	760	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	673	-0-	-363	-0-	18	1	655	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	738	-0-	-378	-0-	19	1	719	2	N	-0-					-0-
04	930	X	697	-0-	-233	-0-	19	1	678	2	N	-0-					-0-
05	837	X	765	-0-	-72	-0-	22	1	743	2	N	-0-					-0-
06	750	X	720	-0-	-30	-0-	21	1	699	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

01	1581	X	1419	-0-	-162	-0-	34	1	1385	2	N	-0-					-0-
02	1428	X	1262	-0-	-166	-0-	34	1	1228	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	1398	-0-	-152	-0-	37	1	1361	2	N	-0-					-0-
04	1410	X	1353	-0-	-57	-0-	37	1	1316	2	N	-0-					-0-
05	1457	X	1365	-0-	-92	-0-	39	1	1326	2	N	-0-					-0-
06	1380	X	1242	-0-	-138	-0-	36	1	1206	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

01	403	X	345	-0-	-58	-0-	8	1	337	2	N	-0-					-0-
02	364	X	303	-0-	-61	-0-	8	1	295	2	N	-0-					-0-
03	372	X	345	-0-	-27	-0-	9	1	336	2	N	-0-					-0-
04	360	X	343	-0-	-17	-0-	9	1	334	2	N	-0-					-0-
05	341	X	340	-0-	-1	-0-	10	1	330	2	N	-0-					-0-
06	330	X	312	-0-	-18	-0-	9	1	301	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

01	802	X	802	-0-	-0-	-0-	19	1	783	2	N	-0-					-0-
02	699	X	699	-0-	-0-	-0-	19	1	680	2	N	-0-					-0-
03	971	X	971	-0-	-0-	-0-	26	1	945	2	N	-0-					-0-
04	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	31	1	1099	2	N	-0-					-0-
05	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	33	1	1130	2	N	-0-					-0-
*06	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	32	1	1067	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

01	713	X	687	-0-	-26	-0-	16	1	671	2	N	-0-					-0-
02	644	X	625	-0-	-19	-0-	17	1	608	2	N	-0-					-0-
03	713	X	637	-0-	-76	-0-	17	1	620	2	N	-0-					-0-
04	690	X	664	-0-	-26	-0-	18	1	646	2	N	-0-					-0-
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	19	1	664	2	N	-0-					-0-
06	660	X	639	-0-	-21	-0-	18	1	621	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 #: 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
01	961	X	804	-0-	-157	-0-	19	1	785	2	N	-0-					-0-
02	868	X	721	-0-	-147	-0-	20	1	701	2	N	-0-					-0-
03	961	X	782	-0-	-179	-0-	21	1	761	2	N	-0-					-0-
04	900	X	722	-0-	-178	-0-	20	1	702	2	N	-0-					-0-
05	837	X	727	-0-	-110	-0-	21	1	706	2	N	-0-					-0-
06	780	X	668	-0-	-112	-0-	19	1	649	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	803	-0-	-220	-0-	19	1	784	2	N	-0-					-0-
02	924	X	712	-0-	-212	-0-	19	1	692	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1023	X	735	-0-	-288	-0-	19	1	716	2	N	-0-					-0-
04	900	X	682	-0-	-218	-0-	19	1	663	2	N	-0-					-0-
05	899	X	706	-0-	-193	-0-	20	1	686	2	N	-0-					-0-
06	780	X	601	-0-	-179	-0-	17	1	584	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
01	1488	X	1299	-0-	-189	-0-	31	1	1268	2	N	-0-					-0-
02	1344	X	1214	-0-	-130	-0-	33	1	1178	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1488	X	1273	-0-	-215	-0-	29	1	1244	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	1189	-0-	-161	-0-	33	1	1156	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	1280	-0-	-84	-0-	36	1	1244	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	1139	-0-	-151	-0-	33	1	1106	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
01	922	X	922	-0-	-0-	-0-	22	1	900	2	N	-0-					-0-
02	924	X	789	-0-	-135	-0-	21	1	768	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	826	-0-	-197	-0-	22	1	804	2	N	-0-					-0-
04	990	X	809	-0-	-181	-0-	22	1	787	2	N	-0-					-0-
05	992	X	805	-0-	-187	-0-	23	1	782	2	N	-0-					-0-
06	900	X	729	-0-	-171	-0-	21	1	708	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
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	28	1	1147	2	N	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	24	1	841	2	N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	18	1	656	2	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	15	1	529	2	N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	14	1	474	2	N	-0-					-0-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	11	1	388	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
01	527	X	204	-0-	-323	-0-	5	1	199	2	N	-0-					-0-
02	476	X	59	-0-	-417	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
03	527	X	232	-0-	-295	-0-	6	1	226	2	N	-0-					-0-
04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	N	-0-					-0-
05	217	X	151	-0-	-66	-0-	4	1	147	2	N	-0-					-0-
06	210	X	179	-0-	-31	-0-	5	1	174	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 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
01	775	X	703	-0-	-72	-0-	17	1	686	2	N	-0-					-0-
02	700	X	639	-0-	-61	-0-	17	1	622	2	N	-0-					-0-
03	744	X	672	-0-	-72	-0-	18	1	654	2	N	-0-					-0-
04	720	X	649	-0-	-71	-0-	23	1	626	2	N	-0-					-0-
05	713	X	677	-0-	-36	-0-	18	1	659	2	N	-0-					-0-
06	690	X	631	-0-	-59	-0-	18	1	613	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

01	682	X	573	-0-	-109	-0-	14	1	559	2	N	-0-					-0-
02	616	X	560	-0-	-56	-0-	15	1	545	2	N	-0-					-0-
03	682	X	614	-0-	-68	-0-	16	1	598	2	N	-0-					-0-
04	630	X	615	-0-	-15	-0-	17	1	598	2	N	-0-					-0-
05	651	X	635	-0-	-16	-0-	18	1	617	2	N	-0-					-0-
06	600	X	596	-0-	-4	-0-	17	1	579	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

01	1395	N	1162	-0-	-233	-0-	28	1	1126	2	N	7					179
							8	9									
02	1120	N	923	-0-	-197	-0-	25	1	892	2	N	5					184
							6	9									
03	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	28	1	1020	2	N	3					187
							3	9									
04	1110	N	997	-0-	-113	-0-	27	1	969	2	N	1					188
							1	9									
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	31	1	1076	2	N	5					193
							6	9									
06	1020	N	957	-0-	-63	-0-	27	1	923	2	N	6	2	8			197
							7	9									

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

01	868	X	725	-0-	-143	-0-	17	1	708	2	N	-0-					-0-
02	784	X	581	-0-	-203	-0-	16	1	565	2	N	-0-					-0-
03	868	X	734	-0-	-134	-0-	19	1	715	2	N	-0-					-0-
04	750	X	622	-0-	-128	-0-	17	1	605	2	N	-0-					-0-
05	752	X	752	-0-	-0-	-0-	21	1	731	2	N	-0-					-0-
*06	790	X	790	-0-	-0-	-0-	23	1	767	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

01	3534	X	3214	-0-	-320	-0-	395	1	2819	2	Y	-0-					-0-
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	361	1	2928	2	Y	-0-					-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	418	1	2922	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	1167	-0-	-2013	-0-	245	1	922	2	Y	-0-					-0-
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	448	1	3800	2	Y	-0-					-0-
*06	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	320	1	3196	2	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

01	2108	N	1929	-0-	-179	-0-	237	1	1692	2	Y	-0-					-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	238	1	1928	2	Y	-0-					-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	240	1	1673	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1384	-0-	-476	-0-	290	1	1094	2	Y	-0-					-0-
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	260	1	2211	2	Y	-0-					-0-
*06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	191	1	1902	2	Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	415	1	2959	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2712	-0-	-116	-0-	298	1	2414	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	3097	-0-	-34	-0-	388	1	2709	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2761	-0-	-389	-0-	579	1	2182	2	Y	-0-					-0-
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	353	1	2998	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3143	-0-	-7	-0-	286	1	2857	2	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

01	4092	X	3102	-0-	-990	-0-	381	1	2721	2	Y	-0-					-0-
02	3696	X	2733	-0-	-963	-0-	300	1	2433	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3501	-0-	-188	-0-	439	1	3062	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2631	-0-	-849	-0-	552	1	2079	2	Y	-0-					-0-
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	457	1	3880	2	Y	-0-					-0-
*06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	312	1	3112	2	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

01	10168	X	9082	-0-	-1086	-0-	1116	1	7965	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9716	X	8361	-0-	-1355	-0-	918	1	7443	2	Y	-0-					-0-
03	10757	X	10308	-0-	-449	-0-	1291	1	9015	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	10410	X	7764	-0-	-2646	-0-	1629	1	6135	2	Y	-0-					-0-
05	9424	X	9154	-0-	-270	-0-	965	1	8189	2	Y	-0-					-0-
06	9990	X	9605	-0-	-385	-0-	875	1	8729	2	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

01	9734	X	8661	-0-	-1073	-0-	1064	1	7596	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8764	X	8669	-0-	-95	-0-	952	1	7717	2	Y	-0-					-0-
03	9703	X	9379	-0-	-324	-0-	1175	1	8203	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	9300	X	6128	-0-	-3172	-0-	1286	1	4842	2	Y	-0-					-0-
05	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	1067	1	9059	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	921	1	9191	2	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

01	279	N	129	-0-	-150	-0-	16	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	184	-0-	-96	-0-	20	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	29	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	22	1	183	2	Y	-0-					-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	2	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

01	2077	N	1709	-0-	-368	-0-	210	1	1499	2	N	-0-					-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	232	1	1883	2	N	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	214	1	1494	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1012	-0-	-638	-0-	212	1	800	2	N	-0-					-0-
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	277	1	2353	2	N	-0-					-0-
*06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	187	1	1861	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	799	-0-	-131	-0-	98	1	701	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	743	-0-	-97	-0-	82	1	661	2	Y	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	99	1	691	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	780	N	687	-0-	-93	-0-	144	1	543	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	772	-0-	-65	-0-	81	1	691	2	Y	-0-					-0-
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	77	1	766	2	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

01	1488	N	1034	-0-	-454	-0-	127	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	142	1	1153	2	Y	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	156	1	1090	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	848	-0-	-142	-0-	178	1	670	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1029	-0-	-397	-0-	108	1	921	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

01	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	572	1	4079	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	572	1	4633	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	4307	-0-	-1211	-0-	539	1	3766	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5340	X	3052	-0-	-2288	-0-	640	1	2412	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	3750	-0-	-2016	-0-	395	1	3354	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5580	X	4628	-0-	-952	-0-	422	1	4206	2	Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

01	2356	X	2215	-0-	-141	-0-	452	1	1480	2	N	-0-					-0-
							283	4									
02	2016	X	1981	-0-	-35	-0-	444	1	1272	2	N	-0-					-0-
							265	4									
03	2263	X	2155	-0-	-108	-0-	463	1	1400	2	N	-0-					-0-
							292	4									
04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	444	1	1489	2	N	-0-					-0-
							304	4									
05	2263	X	2160	-0-	-103	-0-	425	1	1416	2	N	-0-					-0-
							319	4									
*06	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	432	1	1402	2	N	-0-					-0-
							298	4									

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	1974	1	6466	2	N	-0-					-0-
							1559	4									
02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	1285	1	3678	2	N	-0-					-0-
							944	4									
03	8866	X	6842	-0-	-2024	-0-	1430	1	4330	2	N	-0-					-0-
							1082	4									
04	8580	X	6999	-0-	-1581	-0-	1353	1	4532	2	N	-0-					-0-
							1114	4									
05	8866	X	5531	-0-	-3335	-0-	1077	1	3591	2	N	-0-					-0-
							863	4									
06	8580	X	8503	-0-	-77	-0-	1699	1	5519	2	N	-0-					-0-
							1285	4									

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 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
01	7223	X	6842	-0-	-381	-0-	1403	1	4593	2	N	-0-					-0-
							846	4									
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	1532	1	4384	2	N	-0-					-0-
							746	4									
03	6913	X	6733	-0-	-180	-0-	1481	1	4484	2	N	-0-					-0-
							768	4									
04	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	1422	1	4765	2	N	-0-					-0-
							746	4									
05	7378	X	6597	-0-	-781	-0-	1354	1	4513	2	N	-0-					-0-
							730	4									
06	7140	X	6564	-0-	-576	-0-	1374	1	4462	2	N	-0-					-0-
							728	4									

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	1617	1	5296	2	N	-0-					-0-
							1149	4									
02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	1622	1	4642	2	N	-0-					-0-
							1020	4									
03	8029	X	7768	-0-	-261	-0-	1635	1	4951	2	N	-0-					-0-
							1182	4									
04	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	1691	1	5664	2	N	-0-					-0-
							1234	4									
05	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	1879	1	6266	2	N	-0-					-0-
							1487	4									
*06	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	1749	1	5680	2	N	-0-					-0-
							1269	4									

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
01	2914	X	2576	-0-	-338	-0-	485	1	1588	2	N	-0-					-0-
							503	4									
02	2632	X	2166	-0-	-466	-0-	435	1	1243	2	N	-0-					-0-
							488	4									
03	2697	X	2229	-0-	-468	-0-	440	1	1333	2	N	-0-					-0-
							456	4									
04	2580	X	2084	-0-	-496	-0-	376	1	1260	2	N	-0-					-0-
							448	4									
05	2666	X	1975	-0-	-691	-0-	362	1	1207	2	N	-0-					-0-
							406	4									
06	2490	X	1935	-0-	-555	-0-	371	1	1203	2	N	-0-					-0-
							361	4									

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	1302 X	1255	-0-	-47	-0-	256	1	838	2	N	-0-			-0-
						161	4							
02	1120 X	1101	-0-	-19	-0-	249	1	713	2	N	-0-			-0-
						139	4							
03	1302 X	1169	-0-	-133	-0-	254	1	770	2	N	-0-			-0-
						145	4							
04	1260 X	1154	-0-	-106	-0-	235	1	787	2	N	-0-			-0-
						132	4							
05	1302 X	1247	-0-	-55	-0-	256	1	854	2	N	-0-			-0-
						137	4							
06	1200 X	1062	-0-	-138	-0-	211	1	685	2	N	-0-			-0-
						166	4							

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

01	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	538	1	1762	2	N	-0-			-0-
						333	4							
02	2268 X	2196	-0-	-72	-0-	497	1	1422	2	N	-0-			-0-
						277	4							
03	2542 X	2353	-0-	-189	-0-	513	1	1553	2	N	-0-			-0-
						287	4							
04	2550 X	2384	-0-	-166	-0-	482	1	1616	2	N	-0-			-0-
						286	4							
05	2635 X	2404	-0-	-231	-0-	486	1	1623	2	N	-0-			-0-
						295	4							
06	2550 X	2324	-0-	-226	-0-	484	1	1571	2	N	-0-			-0-
						269	4							

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

01	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	443	1	1451	2	N	-0-			-0-
						228	4							
02	1904 X	1045	-0-	-859	-0-	239	1	685	2	N	-0-			-0-
						121	4							
03	2108 X	1433	-0-	-675	-0-	299	1	904	2	N	-0-			-0-
						230	4							
04	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	462	1	1548	2	N	-0-			-0-
						218	4							
05	2108 X	1015	-0-	-1093	-0-	203	1	676	2	N	-0-			-0-
						136	4							
*06	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	457	1	1484	2	N	-0-			-0-
						230	4							

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	365	1	1197	2	N	-0-					-0-
							246	4									
02	1624	X	1543	-0-	-81	-0-	344	1	986	2	N	-0-					-0-
							213	4									
03	1860	X	1550	-0-	-310	-0-	330	1	999	2	N	-0-					-0-
							221	4									
04	1800	X	1655	-0-	-145	-0-	328	1	1099	2	N	-0-					-0-
							228	4									
05	1860	X	1535	-0-	-325	-0-	304	1	1014	2	N	-0-					-0-
							217	4									
06	1740	X	1675	-0-	-65	-0-	340	1	1105	2	N	-0-					-0-
							230	4									

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

01	7564	X	4768	-0-	-2796	-0-	880	1	2884	2	N	-0-					-0-
							1004	4									
02	6832	X	4265	-0-	-2567	-0-	865	1	2476	2	N	-0-					-0-
							924	4									
03	5673	X	3492	-0-	-2181	-0-	688	1	2083	2	N	-0-					-0-
							721	4									
04	5490	X	3717	-0-	-1773	-0-	698	1	2340	2	N	-0-					-0-
							679	4									
05	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	1090	1	3637	2	N	-0-					-0-
							1027	4									
06	4620	X	2878	-0-	-1742	-0-	567	1	1841	2	N	-0-					-0-
							470	4									

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 162079 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
06	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	2		N	-0-			-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRERA, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 123906 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1094 - 1121

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554
PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

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

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-					-0-
05	217	N	71	-0-	-146	-0-	-0-	71	2	N	-0-					-0-
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	-0-	128	2	N	-0-					-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-					-0-
05	186	N	59	-0-	-127	-0-	-0-	59	2	N	-0-					-0-
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	-0-	106	2	N	-0-					-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

01	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	593	1	7773	2	N	14					170
							15	9									
02	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	576	1	7183	2	N	45					215
							50	9									
03	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	663	1	8742	2	N	152	182	1			185
							167	9									
04	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	641	1	8044	2	N	36	179	1			42
							40	9									
05	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	662	1	8169	2	N	70					112
							77	9									
*06	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	639	1	6693	2	N	47					159
							52	9									

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRICKHAUSEN (OLMOS TRI-BAR) 86653 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	46	1	145	2	Y	-0-			35
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	31	1	71	2	Y	1			36
							2	3	1	9					
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			36
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			36
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			36
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			36

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
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	164	1	517	2	Y	-0-			86
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	153	1	348	2	Y	2			88
							40	4	2	9					
03	713	N	17	-0-	-696	-0-	17	2			Y	-0-			88
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			88
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			88
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			88

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	2	Y	-0-			9
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	18	1	40	2	Y	-0-			9
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			9
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			9
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			9
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			9

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	79	1	251	2	Y	1			72
							1	9							
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	78	1	177	2	Y	1			73
							93	4	1	9					
03	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	2			Y	-0-			73
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			73
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			73
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			73

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
01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	441	1	4240	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	4430	-0-	-1086	-0-	336	1	4094	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	5569	-0-	-1406	-0-	520	1	5049	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	5892	-0-	-858	-0-	903	1	4989	2	N	-0-			-0-
05	6975	X	5859	-0-	-1116	-0-	983	1	4876	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	4628	-0-	-772	-0-	468	1	4160	2	N	-0-			-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1962	-0-	-611	-0-	217	1	1745	2	N	-0-			-0-
02	2576	X	1657	-0-	-919	-0-	201	1	1456	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	2589	-0-	-1131	-0-	344	1	2245	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	2305	-0-	-1295	-0-	318	1	1987	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	2347	-0-	-1373	-0-	437	1	1910	2	N	-0-			-0-
06	2520	X	2473	-0-	-47	-0-	423	1	2050	2	N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2744	N	2682	-0-	-62	-0-	395	1	2287	2	N	-0-					-0-
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	434	1	2137	2	N	-0-					-0-
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	302	1	2604	2	N	-0-					-0-
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	354	1	2108	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2240	-0-	-240	-0-	341	1	1899	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2195	-0-	-205	-0-	200	1	1995	2	N	-0-					-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	138	1	1324	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1568	-0-	-84	-0-	119	1	1449	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	173	1	1686	2	N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	236	1	1302	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1381	-0-	-355	-0-	232	1	1149	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1526	-0-	-274	-0-	154	1	1372	2	N	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	197	1	1142	2	N	-0-					-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	233	1	1147	2	N	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	180	1	1549	2	N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	220	1	1309	2	N	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	238	1	1328	2	N	-0-					-0-
*06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	130	1	1301	2	N	-0-					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	377	1	3617	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2378	-0-	-338	-0-	181	1	2197	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2671	-0-	-336	-0-	249	1	2422	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2273	-0-	-637	-0-	348	1	1925	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2013	-0-	-994	-0-	337	1	1676	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	1951	-0-	-959	-0-	197	1	1754	2	N	-0-					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	309	1	2483	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	2163	-0-	-21	-0-	262	1	1901	2	N	-0-					-0-
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	480	1	3138	2	N	-0-					-0-
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	451	1	2814	2	N	-0-					-0-
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	561	1	2447	2	N	-0-					-0-
*06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	512	1	2481	2	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	87	1	1232	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	899	-0-	-221	-0-	38	1	861	2	N	-0-					-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	50	1	1617	2	N	-0-					-0-
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	117	1	1733	2	N	-0-					-0-
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	210	1	1262	2	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

01	124	N	46	-0-	-78	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-
03	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	79	1	2571	2	N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	80	1	1180	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1533	-0-	-297	-0-	219	1	1314	2	N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 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
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	44	1	625	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	959	-0-	-217	-0-	40	1	919	2	N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	29	1	933	2	N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	888	-0-	-166	-0-	56	1	832	2	N	-0-					-0-
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	128	1	769	2	N	-0-					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	79	1	1125	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1117	-0-	-731	-0-	47	1	1070	2	N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	53	1	1732	2	N	-0-					-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	112	1	1666	2	N	-0-					-0-
*06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	249	1	1496	2	N	-0-					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

01	6448	X	5803	-0-	-645	-0-	547	1	5256	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	6037	-0-	-2251	-0-	458	1	5579	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	6918	-0-	-2258	-0-	646	1	6272	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	6549	-0-	-2331	-0-	1004	1	5545	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	5959	-0-	-1419	-0-	999	1	4960	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	5932	-0-	-758	-0-	599	1	5333	2	N	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

01	3627	X	3246	-0-	-381	-0-	477	1	2769	2	N	-0-					-0-
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	608	1	2995	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	3590	-0-	-1215	-0-	373	1	3217	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3294	-0-	-1356	-0-	474	1	2820	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	3346	-0-	-1459	-0-	509	1	2837	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3061	-0-	-809	-0-	279	1	2782	2	N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

01	3689	X	3636	-0-	-53	-0-	403	1	3233	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3179	-0-	-1217	-0-	386	1	2793	2	N	-0-					-0-
03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	682	1	4450	2	N	-0-					-0-
04	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	689	1	4298	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3202	-0-	-859	-0-	597	1	2605	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	2875	-0-	-2105	-0-	492	1	2383	2	N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

01	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	157	1	2231	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	2558	-0-	-1334	-0-	107	1	2451	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3583	-0-	-726	-0-	107	1	3476	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3632	-0-	-538	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2886	-0-	-1268	-0-	182	1	2704	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2925	-0-	-555	-0-	418	1	2507	2	N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

01	1891	N	1288	-0-	-603	-0-	85	1	1203	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	1263	-0-	-1061	-0-	53	1	1210	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1991	-0-	-334	-0-	59	1	1932	2	N	-0-					-0-
04	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2866	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	152	1	2252	2	N	-0-					-0-
*06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	313	1	1874	2	N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1334	-0-	-278	-0-	88	1	1246	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1532	-0-	-92	-0-	64	1	1468	2	N	-0-					-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	47	1	1544	2	N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1161	-0-	-544	-0-	73	1	1088	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1116	-0-	-414	-0-	160	1	956	2	N	-0-					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

01	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4613	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8520	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	6158	-0-	-2092	-0-	6157	2	1	9	N	1	1	8			-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

01	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1021	-0-	-1779	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1858	-0-	-1242	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
04	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	2			N	-0-					-0-
05	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7011	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

01	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	326	-0-	-822	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1163	-0-	-277	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
*06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2809	-0-	9	9	2809	2			N	-0-					-0-
03	2196	N	2187	-0-	-9	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1450	-0-	-500	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2077	-0-	-713	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1746	-0-	-384	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
02	756	N	554	-0-	-202	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	930	N	683	-0-	-247	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	900	N	638	-0-	-262	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
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
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	784	N	127	-0-	-657	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1577	-0-	-253	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

01	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2646	-0-	-144	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2448	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2550	N	2441	-0-	-109	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4128	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4724	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5460	X	4578	-0-	-882	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4764	-0-	-878	-0-	4762	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	207	1	420	2	N	-0-					-0-
02	672	N	492	-0-	-180	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	73	1	783	2	N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	179	1	955	2	N	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	258	1	1040	2	N	-0-					-0-
*06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	313	1	1249	2	N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	297	1	601	2	N	-0-					-0-
02	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	930	N	845	-0-	-85	-0-	72	1	773	2	N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	215	1	1149	2	N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	280	1	1128	2	N	-0-					-0-
*06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	241	1	958	2	N	-0-					-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
01	682	N	646	-0-	-36	-0-	39	1	607	2	Y	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	71	1	578	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	85	1	623	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	51	1	555	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	713	N	617	-0-	-96	-0-	57	1	559	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	51	1	620	2	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	983	-0-	-350	-0-	60	1	923	2	Y	-0-					8
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	128	1	1047	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	156	1	1144	2	Y	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	103	1	1124	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	117	1	1151	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	92	1	1112	2	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	68	1	1046	2	Y	8					23
							9	9									
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	112	1	917	2	Y	9	17	1			15
							10	9									
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	133	1	978	2	Y	6					21
							7	9									
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	90	1	990	2	Y	6	23	1			4
							7	9									
05	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	102	1	995	2	Y	3					7
							3	9									
*06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	86	1	1038	2	Y	2					9
							2	9									

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 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
01	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	72	1	1108	2	Y	2					11
							2	9									
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	118	1	960	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	148	1	1090	2	Y	2					7
							2	9									
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	100	1	1095	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	115	1	1122	2	Y	1					2
							1	9									
06	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	90	1	1086	2	Y	1					3
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	2071	-0-	-161	-0-	140	1	1931	2	Y	-0-					-0-
02	2016	X	2010	-0-	-6	-0-	148	1	1862	2	Y	-0-					-0-
03	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	167	1	2133	2	Y	-0-					-0-
04	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	164	1	2201	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	159	1	2171	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	2111	-0-	-109	-0-	125	1	1986	2	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

01	341	N	335	-0-	-6	-0-	20	1	314	2	Y	1					1
							1	9									
02	336	N	260	-0-	-76	-0-	28	1	229	2	Y	3					4
							3	9									
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	37	1	272	2	Y	4	5	1	1	8	2
							4	9									
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	25	1	275	2	Y	1					3
							1	9									
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	271	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	22	1	272	2	Y	-0-					3

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

01	248	N	57	-0-	-191	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	70	-0-	-98	-0-	3	1	66	2	Y	1					1
							1	9									
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					1
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-					1
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					1
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					1

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

01	465	N	431	-0-	-34	-0-	26	1	405	2	Y	-0-					1
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	42	1	342	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	51	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	34	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	39	1	388	2	Y	-0-					-0-
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	392	2	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

01	1054	N	996	-0-	-58	-0-	60	1	927	2	Y	8					24
							9	9									
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	121	1	986	2	Y	9	18	1			15
							10	9									
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	144	1	1055	2	Y	7					22
							8	9									
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	95	1	1042	2	Y	6	23	1			5
							7	9									
05	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	109	1	1069	2	Y	3					8
							3	9									
06	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	86	1	1041	2	Y	2					10
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	7	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	420	2	Y	1					1
							1	9									
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	24	1	436	2	Y	-0-					1
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			Y	-0-					1
05	496	N	372	-0-	-124	-0-	7	1	365	2	Y	-0-					1
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					1

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
01	527	N	457	-0-	-70	-0-	23	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	22	1	437	2	Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	43	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	34	1	368	2	Y	-0-					-0-
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	48	1	501	3	Y	-0-					-0-

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
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	915	2	4	9	Y	4					7
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	818	2	6	9	Y	5	1	8			11
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	22	1	946	2	Y	4					15
							4	9									
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	940	2	2	9	Y	2	1	8			16
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	903	2	1	9	Y	1	1	8			16
*06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	3	1	9	Y	1					17

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
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	7	1	128	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	-0-					-0-
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-

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
01	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	16	1	1099	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1005	-0-	-31	-0-	44	1	961	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	55	1	1030	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	21	1	1157	2	Y	-0-					-0-
*06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-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
01	589	N	338	-0-	-251	-0-	303	2	35	9	N	32					35
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	26	1	622	2	N	95	84	1	1	8	45
							105	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	513	2	28	9	N	25	63	1			7
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	4	1	667	2	N	36					43
							40	9									
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	13	1	833	2	N	59					102
							65	9									
*06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	14	1	668	2	N	57	84	1			75
							63	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	618	2	Y	-0-					-0-
02	588 N	572	-0-	-16	-0-	19	1	551	2	Y	2					2
						2	9									
03	682 N	649	-0-	-33	-0-	31	1	618	2	Y	-0-					2
04	630 N	628	-0-	-2	-0-	59	1	568	2	Y	1	1	8			2
						1	9									
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	55	1	598	2	Y	-0-					2
*06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	56	1	591	3	Y	-0-					2

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

01	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	51	1	951	2	Y	-0-					-0-
02	1008 N	938	-0-	-70	-0-	31	1	907	2	Y	-0-					-0-
03	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	48	1	962	2	Y	-0-					-0-
04	960 N	949	-0-	-11	-0-	88	1	861	2	Y	-0-					-0-
05	1054 N	846	-0-	-208	-0-	71	1	774	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	89	1	940	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

01	1457 N	722	-0-	-735	-0-	36	1	686	2	Y	-0-					-0-
02	1092 N	529	-0-	-563	-0-	18	1	511	2	Y	-0-					-0-
03	806 N	614	-0-	-192	-0-	29	1	585	2	Y	-0-					-0-
04	690 N	646	-0-	-44	-0-	60	1	586	2	Y	-0-					-0-
05	589 N	568	-0-	-21	-0-	48	1	520	2	Y	-0-					-0-
*06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	69	1	725	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	81	1	1249	2	Y	-0-					-0-
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	129	1	1052	2	Y	-0-					-0-
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	153	1	1126	2	Y	-0-					-0-
04	1290 N	1181	-0-	-109	-0-	99	1	1082	2	Y	-0-					-0-
05	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	112	1	1093	2	Y	-0-					-0-
06	1230 N	1149	-0-	-81	-0-	88	1	1061	2	Y	-0-					-0-

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

01	93 N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	3	N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542 X	2248	-0-	-294	-0-	137	1	2108	2	Y	3					22
						3	9									
02	2240 X	2006	-0-	-234	-0-	216	1	1767	2	Y	21					43
						23	9									
03	2480 X	2406	-0-	-74	-0-	284	1	2087	2	Y	32	67	1			8
						35	9									
04	2310 X	2275	-0-	-35	-0-	190	1	2081	2	Y	4					12
						4	9									
05	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	217	1	2130	2	Y	4					16
						4	9									
06	2340 X	2320	-0-	-20	-0-	178	1	2142	2	Y	-0-					16

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

01	961 N	881	-0-	-80	-0-	54	1	826	2	Y	1					1
						1	9									
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	93	1	759	2	Y	-0-					1
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	110	1	811	2	Y	-0-					1
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	74	1	807	2	Y	3					4
						3	9									
05	930 N	916	-0-	-14	-0-	85	1	831	2	Y	-0-					4
06	900 N	708	-0-	-192	-0-	54	1	654	2	Y	-0-					4

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	71	1	1085	2	Y	-0-					-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	113	1	928	2	Y	-0-					-0-
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	130	1	950	2	Y	-0-					-0-
04	1110 N	894	-0-	-216	-0-	75	1	819	2	Y	-0-					-0-
05	1147 N	775	-0-	-372	-0-	72	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	1050 N	861	-0-	-189	-0-	66	1	795	2	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

01	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	66	1	1046	2	N	-0-					-0-
02	1036 N	994	-0-	-42	-0-	63	1	931	2	N	-0-					-0-
03	1240 N	1119	-0-	-121	-0-	85	1	1034	2	N	-0-					-0-
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	81	1	1018	2	N	-0-					-0-
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	73	1	1076	2	N	-0-					-0-
*06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	52	1	1047	2	N	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	372 N	315	-0-	-57	-0-	24	1	291	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	297	-0-	-33	-0-	22	1	275	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	20	1	297	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 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
01	1147	N	864	-0-	-283	-0-	52	1	803	2	Y	8					33
							9	9									
02	868	N	773	-0-	-95	-0-	83	1	681	2	Y	8	23	1			18
							9	9									
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	165	1	1214	2	Y	6					24
							7	9									
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	76	1	836	2	Y	7	28	1			3
							8	9									
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	82	1	800	2	Y	2					5
							2	9									
06	1350	N	638	-0-	-712	-0-	49	1	588	2	Y	1					6
							1	9									

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

01	589	N	558	-0-	-31	-0-	33	1	523	2	Y	2					6
							2	9									
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	31	1	456	2	Y	3					9
							3	9									
03	620	N	507	-0-	-113	-0-	38	1	466	2	Y	3					12
							3	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	41	1	506	2	Y	2					14
							2	9									
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	34	1	502	2	Y	1					15
							1	9									
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	493	2	Y	3					18
							3	9									

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

01	14B2	EXT	-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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	126	-0-	126	126	126	3			Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

01	62	N	45	-0-	-17	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	1					1
							1	9									
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					1
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					1
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	2	Y	-0-					1
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					1

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

01	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	68	1	1082	2	Y	1					1
							1	9									
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	80	1	1186	2	Y	1					2
							1	9									
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	100	1	1212	2	Y	1					3
							1	9									
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	87	1	1092	2	Y	1					4
							1	9									
05	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	75	1	1099	2	Y	-0-					4
06	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	54	1	1095	2	Y	1					5
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 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
01	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	64	1	1011	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	60	1	896	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	75	1	913	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1050	N	913	-0-	-137	-0-	68	1	845	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	677	-0-	-377	-0-	42	1	621	2	Y	13					13
							14	9									
06	960	N	323	-0-	-637	-0-	15	1	305	2	Y	3					16
							3	9									

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
01	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1354	2	12	9	Y	11					16
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1283	2	11	9	Y	10					26
03	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	32	1	1365	2	Y	9					35
							10	9									
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	2	2	9	Y	2					37
05	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	2			Y	-0-					37
*06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1375	3	3	9	Y	3					40

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
01	1674	X	1531	-0-	-143	-0-	90	1	1440	2	Y	1					5
							1	9									
02	1624	X	1473	-0-	-151	-0-	93	1	1378	2	Y	2					7
							2	9									
03	1829	X	1650	-0-	-179	-0-	126	1	1523	2	Y	1					8
							1	9									
04	1770	X	1513	-0-	-257	-0-	112	1	1400	2	Y	1					9
							1	9									
05	1705	X	1379	-0-	-326	-0-	88	1	1291	2	Y	-0-					9
06	1590	X	1531	-0-	-59	-0-	72	1	1458	2	Y	1					10
							1	9									

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
01	2914	X	2634	-0-	-280	-0-	160	1	2465	2	Y	8					29
							9	9									
02	2436	X	2375	-0-	-61	-0-	258	1	2107	2	Y	9	21	1			17
							10	9									
03	2759	X	2694	-0-	-65	-0-	322	1	2364	2	Y	7					24
							8	9									
04	2670	X	2608	-0-	-62	-0-	218	1	2382	2	Y	7	26	1			5
							8	9									
05	2759	X	2643	-0-	-116	-0-	245	1	2396	2	Y	2					7
							2	9									
06	2610	X	2532	-0-	-78	-0-	194	1	2337	2	Y	1					8
							1	9									

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
01	744	N	679	-0-	-65	-0-	590	2	89	9	Y	81	33	1			48
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	20	1	479	2	Y	19	63	1			4
							21	9									
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	600	2	50	9	Y	45	33	1	1	8	15
04	660	N	541	-0-	-119	-0-	3	1	516	2	Y	20	20	1	1	8	14
							22	9									
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	9	1	556	2	Y	29	39	1	1	8	3
							32	9									
06	630	N	388	-0-	-242	-0-	8	1	358	2	Y	20					23
							22	9									

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	50	1	689	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	2	Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	33	1	424	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	513	-0-	-207	-0-	36	1	477	2	Y	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	54	1	739	2	Y	-0-					-0-
*06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	39	1	614	2	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

01	1550	N	1032	-0-	-518	-0-	61	1	967	2	Y	4					7
							4	9									
02	1344	N	717	-0-	-627	-0-	45	1	670	2	Y	2	1	8			8
							2	9									
03	1581	N	607	-0-	-974	-0-	46	1	557	2	Y	4					12
							4	9									
04	990	N	465	-0-	-525	-0-	34	1	427	2	Y	4	11	1	1	8	4
							4	9									
05	806	N	398	-0-	-408	-0-	25	1	372	2	Y	1					5
							1	9									
06	600	N	453	-0-	-147	-0-	21	1	428	2	Y	4					9
							4	9									

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					2
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	2	Y	-0-					2
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	36	1	264	2	Y	-0-					2
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	21	1	232	2	Y	-0-					2
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	2	Y	-0-					2
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	19	1	232	2	Y	-0-					2

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

01	620	N	618	-0-	-2	-0-	38	1	580	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	57	1	465	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	65	1	474	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	45	1	492	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	51	1	502	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	37	1	442	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 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
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	52	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	50	1	742	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	61	1	743	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	760	-0-	-110	-0-	56	1	703	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	56	1	820	2	Y	-0-					-0-
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	39	1	775	2	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

01	744	N	665	-0-	-79	-0-	39	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	618	-0-	-26	-0-	39	1	579	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	660	-0-	-84	-0-	50	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	47	1	588	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	42	1	616	2	Y	-0-					-0-
*06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	618	2	Y	-0-					-0-

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

01	1178	N	813	-0-	-365	-0-	804	2	9	9	Y	8					10
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	43	1	1022	2	Y	18	21	1	1	8	6
							20	9									
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	717	2	6	9	Y	5					11
04	780	N	606	-0-	-174	-0-	3	1	597	2	Y	5					16
							6	9									
05	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	17	1	1047	2	Y	21					37
							23	9									
*06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	19	1	902	2	Y	20	43	1			14
							22	9									

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	33	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	384	-0-	-96	-0-	28	1	356	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	27	1	393	2	Y	6					6
							7	9									
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	19	1	373	2	Y	1					7
							1	9									

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

01	806	N	586	-0-	-220	-0-	35	1	551	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	531	-0-	-169	-0-	33	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	555	-0-	-65	-0-	42	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	452	-0-	-118	-0-	34	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	36	1	522	2	Y	-0-					-0-
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	1302	X	1241	-0-	-61	-0-	1237	2	4	9	Y	4					4
02	1372	X	766	-0-	-606	-0-	31	1	733	2	Y	2	5	1	1	8	-0-
							2	9									
03	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2	1	2280	2	Y	11	9	1	1	8	1
							12	9									
04	1590	X	1240	-0-	-350	-0-	7	1	1229	2	Y	4					5
							4	9									
05	1643	X	1153	-0-	-490	-0-	18	1	1129	2	Y	5					10
							6	9									
06	2220	X	994	-0-	-1226	-0-	20	1	970	2	Y	4	11	1			3
							4	9									

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

01	620	N	508	-0-	-112	-0-	30	1	478	2	Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	352	-0-	-206	-0-	27	1	325	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	207	-0-	-273	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	206	-0-	-259	-0-	13	1	189	2	Y	4					4
							4	9									
06	330	N	170	-0-	-160	-0-	8	1	161	2	Y	1					5
							1	9									

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

01	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	73	1	1168	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1030	-0-	-146	-0-	65	1	964	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	88	1	1068	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	86	1	1075	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	65	1	956	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	47	1	954	2	Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

01	217	N	191	-0-	-26	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					2
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	Y	-0-					2
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	2	Y	-0-					2
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	Y	1					3
							1	9									
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					3
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	14	1	163	2	Y	-0-					3

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

01	310	N	304	-0-	-6	-0-	18	1	276	2	Y	9					15
							10	9									
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	240	2	Y	5					20
							6	9									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	36	1	261	2	Y	5					25
							6	9									
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	23	1	256	2	Y	5					30
							6	9									
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	26	1	253	2	Y	1					31
							1	9									
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					31

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	744	N	678	-0-	-66	-0-	42	1	628	2	Y	7					27
							8	9									
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	37	1	565	2	Y	8	23	1	1	8	11
							9	9									
03	744	N	670	-0-	-74	-0-	36	1	627	2	Y	6					17
							7	9									
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	45	1	599	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
05	682	N	654	-0-	-28	-0-	44	1	604	2	Y	5	1	8			21
							6	9									
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	52	1	589	3	Y	2					23
							2	9									

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	87	1	1392	2	Y	5					8
							6	9									
02	1904	N	1498	-0-	-406	-0-	94	1	1402	2	Y	2					10
							2	9									
03	1922	N	1700	-0-	-222	-0-	129	1	1565	2	Y	5					15
							6	9									
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	115	1	1443	2	Y	5	14	1			6
							6	9									
05	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	101	1	1482	2	Y	1					7
							1	9									
06	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	67	1	1346	2	Y	5					12
							6	9									

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
01	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2092	2	178	9	Y	162	67	1			95
02	1988	X	1575	-0-	-413	-0-	62	1	1470	2	Y	39	125	1			9
							43	9									
03	2015	X	1932	-0-	-83	-0-	1	1	1828	2	Y	94	70	1			33
							103	9									
04	2190	X	1605	-0-	-585	-0-	9	1	1551	2	Y	41	44	1			30
							45	9									
05	2263	X	2044	-0-	-219	-0-	32	1	1945	2	Y	61	84	1			7
							67	9									
06	2190	X	1845	-0-	-345	-0-	37	1	1764	2	Y	40					47
							44	9									

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	978	-0-	-107	-0-	57	1	914	2	Y	6					12
							7	9									
02	980	N	833	-0-	-147	-0-	52	1	778	2	Y	3					15
							3	9									
03	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	77	1	940	2	Y	5					20
							6	9									
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	66	1	826	2	Y	7	21	1			6
							8	9									
05	930	N	838	-0-	-92	-0-	53	1	783	2	Y	2					8
							2	9									
06	990	N	850	-0-	-140	-0-	40	1	803	2	Y	6					14
							7	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	79	1	1265	2	Y	-0-					-0-
02	1288 N	1233	-0-	-55	-0-	78	1	1155	2	Y	-0-					-0-
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	113	1	1368	2	Y	-0-					-0-
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	106	1	1328	2	Y	-0-					-0-
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	92	1	1353	2	Y	-0-					-0-
*06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	70	1	1406	2	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

01	1891 N	1762	-0-	-129	-0-	104	1	1656	2	Y	2					6
						2	9									
02	1624 N	1444	-0-	-180	-0-	91	1	1350	2	Y	3					9
						3	9									
03	1891 N	1805	-0-	-86	-0-	137	1	1664	2	Y	4					13
						4	9									
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	130	1	1626	2	Y	2	11	1			4
						2	9									
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	111	1	1636	2	Y	1					5
						1	9									
*06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	83	1	1674	2	Y	1					6
						1	9									

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

01	682 N	664	-0-	-18	-0-	39	1	625	2	N	-0-					-0-
02	672 N	552	-0-	-120	-0-	35	1	517	2	N	-0-					-0-
03	744 N	551	-0-	-193	-0-	42	1	509	2	N	-0-					-0-
04	630 N	475	-0-	-155	-0-	35	1	440	2	N	-0-					-0-
05	620 N	482	-0-	-138	-0-	31	1	451	2	N	-0-					-0-
06	540 N	440	-0-	-100	-0-	21	1	419	2	N	-0-					-0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

01	775 N	722	-0-	-53	-0-	43	1	679	2	Y	-0-					-0-
02	700 N	606	-0-	-94	-0-	38	1	568	2	Y	-0-					-0-
03	775 N	708	-0-	-67	-0-	54	1	654	2	Y	-0-					-0-
04	690 N	688	-0-	-2	-0-	51	1	637	2	Y	-0-					-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	47	1	684	2	Y	-0-					-0-
*06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	34	1	673	2	Y	-0-					-0-

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

01	186 N	158	-0-	-28	-0-	8	1	129	2	N	19	30	1			39
						21	9									
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	13	36	1	1	8	15
						14	9									
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	5					20
						6	9									
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	20					40
						22	9									
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	9	1	137	2	N	20					60
						22	9									
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	9	47	1			22
						10	9									

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
01	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	74	1	1177	2	Y	-0-					13
02	1176	N	1048	-0-	-128	-0-	66	1	976	2	Y	5					18
							6	9									
03	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	91	1	1102	2	Y	8					26
							9	9									
04	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	79	1	985	2	Y	-0-					26
05	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	66	1	963	2	Y	2					28
							2	9									
06	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	54	1	1076	2	Y	-0-					28

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					2
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

01	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	112	1	1792	2	Y	19					67
							21	9									
02	1848	N	1673	-0-	-175	-0-	104	1	1546	2	Y	21					88
							23	9									
03	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	148	1	1797	2	Y	31					119
							34	9									
04	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	134	1	1678	2	Y	14	105	1			28
							15	9									
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	120	1	1766	2	Y	9					37
							10	9									
06	1920	N	1896	-0-	-24	-0-	89	1	1796	2	Y	10					47
							11	9									

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

01	403	N	355	-0-	-48	-0-	21	1	333	2	Y	1					3
							1	9									
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	21	1	313	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	527	N	365	-0-	-162	-0-	27	1	334	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	326	2	Y	-0-					4
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-	4	1			-0-

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 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
01	1922 N	1758	-0-	-164	-0-	103	1	1648	2	Y	6					51
						7	9									
02	1792 N	1562	-0-	-230	-0-	98	1	1464	2	Y	-0-					51
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	142	1	1719	2	Y	46	45	1			52
						51	9									
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	131	1	1645	2	Y	-0-					52
05	1736 N	1667	-0-	-69	-0-	106	1	1561	2	Y	-0-					52
06	1860 N	1516	-0-	-344	-0-	72	1	1444	2	Y	-0-	37	1			15

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

01	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	149	1	2382	2	Y	1					12
						1	9									
02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	149	1	2214	2	Y	-0-					12
03	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	202	1	2453	2	Y	8	8	1			12
						9	9									
04	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	189	1	2367	2	Y	-0-					12
05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	164	1	2410	2	Y	-0-					12
*06	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	114	1	2297	2	Y	1	4	1			9
						1	9									

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

01	1395 N	220	-0-	-1175	-0-	13	1	201	2	Y	5					38
						6	9									
02	1204 N	452	-0-	-752	-0-	28	1	424	2	Y	-0-					38
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	81	1	989	2	Y	43	38	1			43
						47	9									
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	54	1	679	2	Y	-0-					43
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	49	1	725	2	Y	-0-					43
06	1080 N	805	-0-	-275	-0-	38	1	767	2	Y	-0-	31	1			11

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

01	1488 X	562	-0-	-926	-0-	553	2	9	9	Y	8					10
02	1288 X	330	-0-	-958	-0-	13	1	299	2	Y	16	20	1			6
						18	9									
03	868 X	324	-0-	-544	-0-	318	2	6	9	Y	5					11
04	540 X	350	-0-	-190	-0-	2	1	342	2	Y	5					16
						6	9									
05	823 X	823	-0-	-0-	-0-	13	1	788	2	Y	20					36
						22	9									
*06	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	21	1	1016	2	Y	20	42	1			14
						22	9									

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

01	620 N	570	-0-	-50	-0-	33	1	533	2	Y	4					27
						4	9									
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	504	2	Y	-0-					27
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	46	1	558	2	Y	6					33
						7	9									
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	43	1	544	2	Y	4					37
						4	9									
05	589 N	573	-0-	-16	-0-	36	1	534	2	Y	3					40
						3	9									
06	600 N	569	-0-	-31	-0-	27	1	542	2	Y	-0-					40

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
01	961	N	774	-0-	-187	-0-	45	1	722	2	Y	6					57
							7	9									
02	756	N	676	-0-	-80	-0-	43	1	633	2	Y	-0-					57
03	930	N	888	-0-	-42	-0-	64	1	771	2	Y	48	41	1			64
							53	9									
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	58	1	725	2	Y	-0-					64
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	50	1	734	2	Y	-0-					64
06	870	N	785	-0-	-85	-0-	37	1	740	2	Y	7	21	1			50
							8	9									

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
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1497	2	99	9	Y	90	58	1			39
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	74	1	1766	2	Y	44	73	1			10
							48	9									
03	1984	N	1674	-0-	-310	-0-	1	1	1579	2	Y	85	61	1			34
							94	9									
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	9	1	1527	2	Y	43	45	1			32
							47	9									
05	2077	N	1607	-0-	-470	-0-	24	1	1497	2	Y	78	48	1			62
							86	9									
06	1620	N	1473	-0-	-147	-0-	29	1	1398	2	Y	42	73	1			31
							46	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	36	1	1316	2	Y	5	14	1			14
							6	9									
02	1288	N	1222	-0-	-66	-0-	38	1	1177	2	Y	6	1	8			19
							7	9									
03	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	35	1	1209	2	Y	6	18	1	1	8	6
							7	9									
04	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	42	1	1152	2	Y	6	1	8			11
							7	9									
05	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	63	1	1184	2	Y	5					16
							6	9									
*06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	83	1	1130	3	Y	3					19
							3	9									

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	454	-0-	-135	-0-	74	1	380	2	Y	-0-					2
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	110	1	350	2	Y	-0-					2
03	558	N	461	-0-	-97	-0-	124	1	336	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	115	1	316	2	Y	-0-					2
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	116	1	324	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
06	450	N	365	-0-	-85	-0-	98	1	267	3	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	123	1	1865	2	Y	9					35
							10	9									
02	1960	N	1829	-0-	-131	-0-	113	1	1706	2	Y	9	31	1			13
							10	9									
03	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	124	1	1910	2	Y	7					20
							8	9									
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	139	1	1851	2	Y	-0-					20
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	166	1	1904	2	Y	5					25
							6	9									
06	1980	N	1944	-0-	-36	-0-	200	1	1741	3	Y	3					28
							3	9									

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	104	1	535	2	Y	-0-					1
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	140	1	450	2	Y	-0-					1
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	183	1	499	2	Y	-0-					1
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	170	1	471	2	Y	-0-					1
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	180	1	506	2	Y	-0-					1
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	188	1	508	3	Y	-0-					1

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

01	682	N	537	-0-	-145	-0-	14	1	512	2	Y	10	34	1			12
							11	9									
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	18	1	558	2	Y	21					33
							23	9									
03	682	N	563	-0-	-119	-0-	16	1	532	2	Y	14	32	1	1	8	14
							15	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	505	2	Y	16	1	8			29
							18	9									
05	651	N	550	-0-	-101	-0-	27	1	511	2	Y	11	1	8			39
							12	9									
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	512	3	Y	14	27	1			26
							15	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

01	651	N	564	-0-	-87	-0-	15	1	546	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	17	1	543	2	Y	3					7
							3	9									
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	16	1	557	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	590	2	Y	2					3
							2	9									
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	30	1	562	2	Y	3					6
							3	9									
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	41	1	565	3	Y	2					8
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	28	1	1023	2	Y	14	16	1			14
							15	9									
02	1288	N	1105	-0-	-183	-0-	34	1	1058	2	Y	12					26
							13	9									
03	1333	N	744	-0-	-589	-0-	21	1	709	2	Y	13	31	1			8
							14	9									
04	1020	N	660	-0-	-360	-0-	23	1	624	2	Y	12					20
							13	9									
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	1199	2	Y	13					33
							14	9									
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	52	1	701	3	Y	8					41
							9	9									

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

01	1116	N	969	-0-	-147	-0-	26	1	942	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	29	1	892	2	Y	2					3
							2	9									
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	26	1	897	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	930	N	891	-0-	-39	-0-	32	1	858	2	Y	1					2
							1	9									
05	1023	N	822	-0-	-201	-0-	41	1	780	2	Y	1					3
							1	9									
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	60	1	823	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

01	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1325	-0-	-103	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	34	1	1481	2	Y	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	69	1	1055	2	N	179	160	1					32
							197	9											
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	119	1	974	2	N	145	145	1	1	8			31
							160	9											
03	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	148	1	1084	2	N	170	168	1	1	8			32
							187	9											
04	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	92	1	1013	2	N	125	131	1	1	8			25
							138	9											
*05	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	114	1	1115	2	N	125	128	1	1	8			21
							138	9											
06	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	86	1	1038	2	N	104	98	1					28
							114	9											

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	84	1	1126	2	N	-0-					35
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	86	1	1077	2	N	-0-					35
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	92	1	1151	2	N	-0-					35
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	113	1	1087	2	N	5					40
							6	9									
05	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	117	1	1139	2	N	3	1	8			42
							3	9									
*06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	152	1	1129	3	N	1					43
							1	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

01	961	N	936	-0-	-25	-0-	25	1	902	2	Y	8	10	1			10
							9	9									
02	924	N	822	-0-	-102	-0-	25	1	789	2	Y	7					17
							8	9									
03	961	N	855	-0-	-106	-0-	24	1	822	2	Y	8	19	1			6
							9	9									
04	900	N	785	-0-	-115	-0-	28	1	749	2	Y	7					13
							8	9									
05	899	N	775	-0-	-124	-0-	39	1	727	2	Y	8					21
							9	9									
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	56	1	757	3	Y	5					26
							6	9									

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

01	248	N	210	-0-	-38	-0-	5	1	203	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
02	476	N	155	-0-	-321	-0-	5	1	146	2	Y	4					7
							4	9									
03	341	N	172	-0-	-169	-0-	5	1	164	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	5	1	150	2	Y	3					7
							3	9									
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	2					9
							2	9									
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	3	5	1			7
							3	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

01	713	N	702	-0-	-11	-0-	19	1	677	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
02	616	N	511	-0-	-105	-0-	16	1	489	2	Y	5					10
							6	9									
03	713	N	656	-0-	-57	-0-	19	1	631	2	Y	5	13	1			2
							6	9									
04	690	N	592	-0-	-98	-0-	21	1	565	2	Y	5					7
							6	9									
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	28	1	522	2	Y	6					13
							7	9									
06	630	N	576	-0-	-54	-0-	39	1	534	3	Y	3					16
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

01	341 N	324	-0-	-17	-0-	19	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	27	1	329	2	Y	-0-					-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	306	-0-	-66	-0-	20	1	286	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	253	-0-	-77	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	357	2	Y	1					5
						1	9									
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	2	Y	-0-					5
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	Y	4	4	1			5
						4	9									
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	Y	-0-					5
05	372 N	303	-0-	-69	-0-	19	1	284	2	Y	-0-					5
06	360 N	263	-0-	-97	-0-	12	1	251	2	Y	-0-	3	1			2

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

01	372 N	286	-0-	-86	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	336 N	326	-0-	-10	-0-	21	1	305	2	Y	-0-					-0-
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	26	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	339	-0-	-33	-0-	22	1	317	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

01	186 N	101	-0-	-85	-0-	3	1	95	2	Y	3	16	1			5
						3	9									
02	140 N	40	-0-	-100	-0-	1	1	32	2	Y	6					11
						7	9									
03	124 N	29	-0-	-95	-0-	1	1	24	2	Y	4	11	1			4
						4	9									
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	1	1	31	2	Y	5					9
						6	9									
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	3					12
						3	9									
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	4	8	1			8
						4	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	76	1	1041	2	Y	112	80	1			90
							123	9									
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	75	1	948	2	Y	-0-					90
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	80	1	1016	2	Y	96	165	1	1	8	20
							106	9									
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	81	1	1084	2	Y	59	46	1	1	8	32
							65	9									
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	83	1	1141	2	Y	69	1	8			100
							76	9									
06	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	63	1	1010	2	Y	59	93	1			66
							65	9									

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	N	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

01	5673	X	2474	-0-	-3199	-0-	160	1	2191	2	Y	112	115	1			22
							123	9									
02	4928	X	2324	-0-	-2604	-0-	161	1	2022	2	Y	128	70	1			80
							141	9									
03	4960	X	2607	-0-	-2353	-0-	189	1	2404	2	Y	13	81	1			12
							14	9									
04	3660	X	2918	-0-	-742	-0-	196	1	2616	2	Y	96	56	1			52
							106	9									
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	183	1	2499	2	Y	93					145
							102	9									
06	2520	X	2314	-0-	-206	-0-	133	1	2109	2	Y	65	178	1			32
							72	9									

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	49	1	911	2	Y	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	44	1	1286	2	Y	8					8
							9	9									
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	45	1	909	2	Y	-0-					8
04	930	N	432	-0-	-498	-0-	40	1	392	2	Y	-0-					8
05	1488	N	692	-0-	-796	-0-	59	1	633	2	Y	-0-					8
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	98	1	1030	3	Y	-0-					8

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

01	1488	X	887	-0-	-601	-0-	23	1	855	2	Y	8	64	1			22
							9	9									
02	1344	X	940	-0-	-404	-0-	28	1	891	2	Y	19					41
							21	9									
03	1178	X	874	-0-	-304	-0-	24	1	837	2	Y	12	37	1			16
							13	9									
04	1140	X	1037	-0-	-103	-0-	36	1	986	2	Y	14					30
							15	9									
05	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	53	1	1007	2	Y	10					40
							11	9									
*06	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	74	1	1011	3	Y	11	25	1			26
							12	9									

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
01	2728	N	2369	-0-	-359	-0-	140	1	2226	2	Y	3					20
							3	9									
02	2380	N	2229	-0-	-151	-0-	140	1	2089	2	Y	-0-					20
03	2604	N	2491	-0-	-113	-0-	187	1	2270	2	Y	31	20	1			31
							34	9									
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	171	1	2138	2	Y	-0-					31
05	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	147	1	2160	2	Y	-0-					31
*06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	126	1	2536	2	Y	5	11	1			25
							6	9									

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
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					13
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	Y	7	7	8			13
							8	9									
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	426	2	Y	3	13	1	3	8	-0-
							3	9									
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	403	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	29	1	426	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	2	Y	-0-					-0-

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
01	1798	X	763	-0-	-1035	-0-	67	1	696	3	Y	-0-					23
02	1624	X	678	-0-	-946	-0-	61	1	617	3	Y	-0-					23
03	1798	X	524	-0-	-1274	-0-	55	1	469	3	Y	-0-					23
*04	1500	X	406	-0-	-1094	-0-	34	1	372	3	Y	-0-					23
*05	837	X	592	-0-	-245	-0-	45	1	547	3	Y	-0-					23
06	750	X	519	-0-	-231	-0-	38	1	481	3	Y	-0-					23

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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					21
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	51	1	531	3	Y	246	223	1			297
							271	9									
02	728	N	434	-0-	-294	-0-	10	1	101	3	Y	294	247	1			344
							323	9									
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	36	1	304	3	Y	288	375	1			257
							317	9									
04	810	N	499	-0-	-311	-0-	9	1	98	3	Y	356	389	1			224
							392	9									
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	88	1	1062	3	Y	477	389	1			312
							525	9									
*06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	427	498	1			241
							470	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1426	X	738	-0-	-688	-0-	62	1	645	3	Y	28	59	1			66
							31	9									
02	1288	X	1071	-0-	-217	-0-	89	1	897	3	Y	77					143
							85	9									
03	1364	X	816	-0-	-548	-0-	78	1	669	3	Y	63	93	1			113
							69	9									
04	930	X	631	-0-	-299	-0-	48	1	519	3	Y	58	98	1			73
							64	9									
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	59					132
06	1140	X	110	-0-	-1030	-0-	7	1	91	3	Y	11					143
							12	9									

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	-0-					-0-
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	27	1			1
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1290	-0-	-663	-0-	108	1	1132	3	N	45					150
							50	9									
02	1764	X	1367	-0-	-397	-0-	123	1	1244	3	N	-0-					150
03	1953	X	1049	-0-	-904	-0-	110	1	939	3	N	-0-					150
04	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	133	1	1455	3	N	7					157
							8	9									
05	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	117	1	1408	3	N	-0-					157
06	1470	X	1011	-0-	-459	-0-	74	1	934	3	N	3	141	1			19
							3	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

01	465	N	252	-0-	-213	-0-	20	1	212	3	Y	18					58
							20	9									
02	588	N	255	-0-	-333	-0-	22	1	224	3	Y	8					66
							9	9									
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	75	1	641	3	Y	10					76
							11	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	36	1	398	3	Y	7					83
							8	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	54	1	649	3	Y	10	65	1			28
							11	9									
06	690	N	611	-0-	-79	-0-	45	1	566	3	Y	-0-					28

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

01	496	N	330	-0-	-166	-0-	17	1	313	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	275	-0-	-145	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	21	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	253	-0-	-137	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	99	-0-	-149	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	16	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	258	-0-	-162	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1726	-0-	-320	-0-	137	1	1431	3	Y	144	173	1			122
							158	9									
02	2184	X	1620	-0-	-564	-0-	132	1	1334	3	Y	140	178	1			84
							154	9									
03	2418	X	1658	-0-	-760	-0-	148	1	1266	3	Y	222	248	1			58
							244	9									
04	2340	X	1760	-0-	-580	-0-	138	1	1514	3	Y	98	65	1			91
							108	9									
05	1953	X	1769	-0-	-184	-0-	130	1	1561	3	Y	71	134	1			28
							78	9									
06	1740	X	1659	-0-	-81	-0-	114	1	1438	3	Y	97	41	1			84
							107	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	40	1	745	3	Y	46	83	1			101
							51	9									
02	1372	N	751	-0-	-621	-0-	34	1	640	3	Y	70	103	1			68
							77	9									
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	49	1	1010	3	Y	31	85	1			14
							34	9									
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	62	1	822	3	Y	37	35	1			16
							41	9									
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	50	1	899	3	Y	62	34	1			44
							68	9									
06	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	45	1	945	3	Y	42	34	1			52
							46	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	Y	222	179	1			164
							244	9									
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	119	179	1			104
							131	9									
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	4	1	76	3	Y	181	188	1			97
							199	9									
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	Y	186	183	1			100
							205	9									
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	27	1	494	3	Y	148	186	1			62
							163	9									
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	95					157
							105	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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					86
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	332	3	Y	-0-					86
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	404	3	Y	-0-					86
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	3	Y	-0-					86

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

01	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	89	1	935	3	Y	41					215
							45	9									
02	1120	N	920	-0-	-200	-0-	81	1	817	3	Y	20	188	1			47
							22	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	152	1	1299	3	Y	17					64
							19	9									
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	89	1	978	3	Y	39					103
							43	9									
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	85	1	1028	3	Y	53	76	1			80
							58	9									
06	1410	N	948	-0-	-462	-0-	68	1	854	3	Y	24					104
							26	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	50	17	1			42
							55	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	3	25	9	Y	23	6	1			21
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	31	40	1			12
							34	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	69	22	1			59

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
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	Y	4					13
							4	9									
02	700	N	277	-0-	-423	-0-	24	1	241	3	Y	11					24
							12	9									
03	744	N	366	-0-	-378	-0-	38	1	321	3	Y	6	15	1			15
							7	9									
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	65	1	711	3	Y	10					25
							11	9									
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	423	3	Y	9	18	1			16
							10	9									
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	441	3	Y	7					23
							8	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	145	1	2679	3	Y	65					180
							72	9									
02	1764	X	1543	-0-	-221	-0-	77	1	1443	3	Y	21	87	1			114
							23	9									
03	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	102	1	2095	3	Y	20					134
							22	9									
04	2790	X	1951	-0-	-839	-0-	135	1	1797	3	Y	17					151
							19	9									
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	205	1	3716	3	Y	72	97	1			126
							79	9									
*06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	261	1	5455	3	Y	31	91	1			66
							34	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	96	1	999	3	Y	4					15
							4	9									
02	868	N	538	-0-	-330	-0-	48	1	480	3	Y	9					24
							10	9									
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	106	1	909	3	Y	6	14	1			16
							7	9									
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	74	1	808	3	Y	10					26
							11	9									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	74	1	886	3	Y	7	18	1			15
							8	9									
06	990	N	715	-0-	-275	-0-	52	1	654	3	Y	8					23
							9	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	557	3	Y	30					74
							33	9									
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	Y	3	36	1			41
							3	9									
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	82	1	1676	3	Y	14					55
							15	9									
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	86	1	1145	3	Y	12					67
							13	9									
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	114	1	2057	3	Y	51	43	1			75
							56	9									
*06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	76	1	1589	3	Y	23	55	1			43
							25	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

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

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

01	186	N	124	-0-	-62	-0-	10	1	105	3	Y	8				21
							9	9								
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	7	1	75	3	Y	3				24
							3	9								
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	3				27
							3	9								
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	Y	3				30
							3	9								
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	76	3	Y	2	23	1		9
							2	9								
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	3	Y	-0-				9

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

01	1798	X	1779	-0-	-19	-0-	153	1	1598	3	Y	25				127
							28	9								
02	2940	X	1098	-0-	-1842	-0-	98	1	987	3	Y	12	111	1		28
							13	9								
03	3255	X	720	-0-	-2535	-0-	74	1	633	3	Y	12				40
							13	9								
04	3150	X	1948	-0-	-1202	-0-	160	1	1746	3	Y	38				78
							42	9								
05	2232	X	2065	-0-	-167	-0-	154	1	1849	3	Y	56	58	1		76
							62	9								
*06	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	132	1	1665	3	Y	24				100
							26	9								

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

01	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	71	1	1307	3	N	116				289
							128	9								
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	45	1	856	3	N	45	176	1		158
							50	9								
03	1736	N	1408	-0-	-328	-0-	59	1	1207	3	N	129	180	1		107
							142	9								
04	1470	N	995	-0-	-475	-0-	65	1	866	3	N	58				165
							64	9								
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	51	1	928	3	N	136	184	1		117
							150	9								
06	1350	N	963	-0-	-387	-0-	39	1	814	3	N	100				217
							110	9								

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	95	1	996	3	Y	39	39	1			79
							43	9									
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	72	1	727	3	Y	39					118
							43	9									
03	3100	N	3830	-0-	730	730	396	1	3384	3	Y	45	94	1			69
							50	9									
04	2211	N	1481	-0-	-730	-0-	120	1	1308	3	Y	48	45	1			72
							53	9									
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	207	1	2491	3	Y	55	93	1			34
							61	9									
*06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	361	1	4550	3	Y	41					75
							45	9									

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
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	89	1	935	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	595	-0-	-581	-0-	54	1	541	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	918	-0-	-291	-0-	96	1	822	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	560	-0-	-430	-0-	47	1	513	3	Y	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	68	1	822	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	701	-0-	-199	-0-	52	1	649	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	X	956	-0-	-1462	-0-	67	1	699	3	Y	173	44	1			146
							190	9									
02	1624	X	967	-0-	-657	-0-	69	1	697	3	Y	183	220	1			109
							201	9									
03	1798	X	887	-0-	-911	-0-	66	1	565	3	Y	233	282	1			60
							256	9									
04	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	193	1	2115	3	Y	217	77	1			200
							239	9									
05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	172	1	2073	3	Y	169	303	1			66
							186	9									
*06	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	126	1	1581	3	Y	202	94	1			174
							222	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	629	-0-	-1231	-0-	51	1	538	3	Y	36	81	1			121
							40	9									
02	1680	X	1328	-0-	-352	-0-	113	1	1139	3	Y	69					190
							76	9									
03	1674	X	1084	-0-	-590	-0-	107	1	914	3	Y	57	151	1			96
							63	9									
04	1620	X	712	-0-	-908	-0-	55	1	602	3	Y	50	62	1			84
							55	9									
05	1674	X	1211	-0-	-463	-0-	86	1	1037	3	Y	80	114	1			50
							88	9									
06	1410	X	1266	-0-	-144	-0-	87	1	1096	3	Y	75					125
							83	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	497	-0-	-309	-0-	43	1	454	3	Y	-0-					10
02	728	X	442	-0-	-286	-0-	40	1	402	3	Y	-0-					10
03	775	X	342	-0-	-433	-0-	36	1	306	3	Y	-0-					10
*04	750	X	414	-0-	-336	-0-	35	1	379	3	Y	-0-					10
*05	527	X	418	-0-	-109	-0-	32	1	386	3	Y	-0-					10
06	480	X	335	-0-	-145	-0-	25	1	310	3	Y	-0-					10

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 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
01	1984	X	1289	-0-	-695	-0-	112	1	1175	3	Y	2	9	1			9
							2	9									
02	1652	X	1297	-0-	-355	-0-	116	1	1175	3	Y	5					14
							6	9									
03	1829	X	983	-0-	-846	-0-	103	1	877	3	Y	3	9	1			8
							3	9									
04	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	171	1	1869	3	Y	4	7	1			5
							4	9									
05	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	136	1	1640	3	Y	6					11
							7	9									
06	1380	X	1316	-0-	-64	-0-	97	1	1219	3	Y	-0-					11

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
01	9641	X	2129	-0-	-7512	-0-	108	1	1987	3	Y	31	30	1			50
							34	9									
02	5236	X	2293	-0-	-2943	-0-	113	1	2129	3	Y	46	51	1			45
							51	9									
03	1767	X	1008	-0-	-759	-0-	46	1	939	3	Y	21	57	1			9
							23	9									
04	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	154	1	2048	3	Y	24	23	1			10
							26	9									
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	180	1	3249	3	Y	42	22	1			30
							46	9									
*06	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	221	1	4628	3	Y	28	23	1			35
							31	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
01	651	X	281	-0-	-370	-0-	24	1	246	3	Y	10	6	1			8
							11	9									
02	588	X	459	-0-	-129	-0-	40	1	404	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
03	651	X	390	-0-	-261	-0-	39	1	332	3	Y	17	21	1			4
							19	9									
04	529	X	529	-0-	-0-	-0-	43	1	474	3	Y	11	5	1			10
							12	9									
05	581	X	581	-0-	-0-	-0-	44	1	525	3	Y	11	17	1			4
							12	9									
06	480	X	378	-0-	-102	-0-	27	1	337	3	Y	13	6	1			11
							14	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
01	1395	X	30	-0-	-1365	-0-	2	1	26	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	2					7
03	1054	X	1001	-0-	-53	-0-	104	1	885	3	Y	11	6	1			12
							12	9									
04	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	101	1	1108	3	Y	5	8	1			9
							6	9									
05	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	110	1	1329	3	Y	4	11	1			2
							4	9									
06	960	X	938	-0-	-22	-0-	69	1	865	3	Y	4					6
							4	9									

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

01	248	N	148	-0-	-100	-0-	7	1	121	3	Y	18					90
							20	9									
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	10	1	195	3	Y	-0-					90
03	186	N	73	-0-	-113	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					90
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					90
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					90
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					90

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

01	6634	X	785	-0-	-5849	-0-	67	1	700	3	Y	16	34	1			53
							18	9									
02	2464	X	658	-0-	-1806	-0-	58	1	582	3	Y	16					69
							18	9									
03	2728	X	1483	-0-	-1245	-0-	152	1	1302	3	Y	26	55	1			40
							29	9									
04	2640	X	1204	-0-	-1436	-0-	98	1	1074	3	Y	29	25	1			44
							32	9									
05	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	81	1	971	3	Y	41	59	1			26
							45	9									
06	1440	X	1032	-0-	-408	-0-	73	1	925	3	Y	31					57
							34	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

01	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	140	1	1462	3	Y	33	45	1			43
							36	9									
02	1540	X	1300	-0-	-240	-0-	113	1	1140	3	Y	43	36	1			50
							47	9									
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	188	1	1608	3	Y	41	54	1			37
							45	9									
04	1650	X	1411	-0-	-239	-0-	114	1	1243	3	Y	49	55	1			31
							54	9									
05	1643	X	1637	-0-	-6	-0-	120	1	1450	3	Y	61	52	1			40
							67	9									
06	1770	X	1450	-0-	-320	-0-	102	1	1279	3	Y	63	67	1			36
							69	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	80	1	841	3	Y	1					1
							1	9									
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	78	1	792	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	82	1	700	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	40	1	436	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	279	N	172	-0-	-107	-0-	13	1	158	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	55	1	696	3	Y	16	8	1			9
							18	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

01	1240	X	656	-0-	-584	-0-	57	1	599	3	Y	-0-					-0-
02	896	X	683	-0-	-213	-0-	62	1	621	3	Y	-0-					-0-
03	1054	X	487	-0-	-567	-0-	51	1	436	3	Y	-0-					-0-
04	1020	X	616	-0-	-404	-0-	52	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	1054	X	377	-0-	-677	-0-	29	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	720	X	334	-0-	-386	-0-	25	1	309	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

01	589	X	199	-0-	-390	-0-	7	1	134	3	Y	53	9	1			58
							58	9									
02	532	X	179	-0-	-353	-0-	8	1	142	3	Y	26	59	1			25
							29	9									
03	217	X	118	-0-	-99	-0-	3	1	63	3	Y	47	52	1			20
							52	9									
04	337	X	337	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	Y	56	53	1			23
							62	9									
05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	Y	93	51	1			65
							102	9									
*06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	62	50	1			77
							68	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	1					3
							1	9									
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	186	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	1					3
							1	9									
04	15	N	5	-0-	-10	-0-	4	3	1	9	Y	1	2	1			2
05	217	N	10	-0-	-207	-0-	1	1	8	3	Y	1					3
							1	9									
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	10	3	Y	1					4
							1	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

01	775	X	257	-0-	-518	-0-	22	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	616	X	223	-0-	-393	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	527	X	334	-0-	-193	-0-	35	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	510	X	453	-0-	-57	-0-	38	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	365	-0-	-7	-0-	28	1	337	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	326	-0-	-4	-0-	24	1	302	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	276	-0-	-220	-0-	24	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	288	-0-	-384	-0-	26	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	60	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	58	1	630	3	Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	136	-0-	-434	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	415	-0-	-639	-0-	19	1	354	3	Y	38	29	1			57
							42	9									
02	952	X	481	-0-	-471	-0-	21	1	397	3	Y	57	58	1			56
							63	9									
03	806	X	379	-0-	-427	-0-	16	1	335	3	Y	25	70	1			11
							28	9									
04	780	X	524	-0-	-256	-0-	34	1	458	3	Y	29	28	1			12
							32	9									
05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	27	1	494	3	Y	51	27	1			36
							56	9									
*06	675	X	675	-0-	-0-	-0-	29	1	607	3	Y	35	28	1			43
							39	9									

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	583	3	Y	14					47
							15	9									
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	34	1	647	3	Y	-0-					47
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	47	1	963	3	Y	-0-					47
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	48	1	645	3	Y	28					75
							31	9									
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	39	1	699	3	Y	7					82
							8	9									
06	990	N	579	-0-	-411	-0-	26	1	552	3	Y	1	64	1			19
							1	9									

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
01	1922	X	726	-0-	-1196	-0-	32	1	595	3	Y	90					292
							99	9									
02	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	63	1	1181	3	Y	48	141	1			199
							53	9									
03	1085	X	504	-0-	-581	-0-	22	1	446	3	Y	33					232
							36	9									
04	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	132	1	1755	3	Y	51	131	1			152
							56	9									
05	1426	X	1351	-0-	-75	-0-	68	1	1237	3	Y	42					194
							46	9									
*06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	116	1	2425	3	Y	24	122	1			96
							26	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	839	-0-	-2633	-0-	73	1	762	3	Y	4	13	1			12
							4	9									
02	1764	X	600	-0-	-1164	-0-	54	1	540	3	Y	5					17
							6	9									
03	2418	X	799	-0-	-1619	-0-	83	1	710	3	Y	5	11	1			11
							6	9									
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	235	1	2568	3	Y	7	10	1			8
							8	9									
05	2418	X	1025	-0-	-1393	-0-	78	1	939	3	Y	7					15
							8	9									
*06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	223	1	2806	3	Y	1					16
							1	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	368	1	3852	3	Y	16					45
							18	9									
02	1456	X	888	-0-	-568	-0-	80	1	806	3	Y	2	39	1			8
							2	9									
03	1240	X	807	-0-	-433	-0-	84	1	720	3	Y	3					11
							3	9									
04	4110	X	1733	-0-	-2377	-0-	144	1	1571	3	Y	16					27
							18	9									
05	4247	X	1529	-0-	-2718	-0-	115	1	1385	3	Y	26	19	1			34
							29	9									
06	4110	X	1323	-0-	-2787	-0-	96	1	1213	3	Y	13					47
							14	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

01	496	N	396	-0-	-100	-0-	20	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	192	-0-	-228	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	193	-0-	-148	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	120	-0-	-270	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	109	-0-	-108	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

01	589	X	302	-0-	-287	-0-	26	1	275	3	Y	1	6	1			5
							1	9									
02	822	X	822	-0-	-0-	-0-	74	1	742	3	Y	5					10
							6	9									
03	665	X	665	-0-	-0-	-0-	69	1	593	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
04	720	X	720	-0-	-0-	-0-	60	1	656	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
05	987	X	987	-0-	-0-	-0-	75	1	906	3	Y	5					10
							6	9									
*06	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	81	1	1022	3	Y	-0-					10

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1709	-0-	-27	-0-	88	1	1621	3	N	-0-					68
02	1624	X	1391	-0-	-233	-0-	70	1	1321	3	N	-0-					68
03	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	107	1	2196	3	N	-0-					68
04	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	130	1	1723	3	N	-0-					68
05	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	110	1	1982	3	N	-0-					68
06	2220	X	1720	-0-	-500	-0-	75	1	1579	3	N	60					128
							66	9									

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	41	1			1
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

01	2790	X	2755	-0-	-35	-0-	233	1	2437	3	Y	77	117	1			65
							85	9									
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	308	1	3104	3	Y	72	94	1			43
							79	9									
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	453	1	3873	3	Y	122	134	1			31
							134	9									
04	4050	X	2634	-0-	-1416	-0-	216	1	2364	3	Y	49	35	1			45
							54	9									
05	4185	X	2592	-0-	-1593	-0-	196	1	2356	3	Y	36	67	1			14
							40	9									
06	4320	X	3173	-0-	-1147	-0-	230	1	2889	3	Y	49	21	1			42
							54	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

01	527	N	420	-0-	-107	-0-	36	1	378	3	Y	5	7	1			13
							6	9									
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	53	1	538	3	Y	6					19
							7	9									
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	51	1	435	3	Y	8	15	1			12
							9	9									
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	34	1	371	3	Y	7	8	1			11
							8	9									
05	651	N	508	-0-	-143	-0-	38	1	460	3	Y	9	15	1			5
							10	9									
06	480	N	323	-0-	-157	-0-	23	1	292	3	Y	7					12
							8	9									

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

01	403	N	172	-0-	-231	-0-	15	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	295	-0-	-209	-0-	27	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	126	1	1074	3	Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	230	1	2773	3	Y	-0-					-0-
*06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	140	1	1758	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	78	-0-	-170	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	50	-0-	-130	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	Y	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	60	1	631	3	Y	34					80
							37	9									
02	868	N	669	-0-	-199	-0-	59	1	596	3	Y	13					93
							14	9									
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	110	1	945	3	Y	10					103
							11	9									
04	720	N	665	-0-	-55	-0-	55	1	601	3	Y	8					111
							9	9									
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	56	1	678	3	Y	9	87	1			33
							10	9									
06	1020	N	792	-0-	-228	-0-	58	1	733	3	Y	1					34
							1	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

01	372	N	365	-0-	-7	-0-	32	1	332	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	40	1	408	3	Y	1					4
							1	9									
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	67	1	571	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	375	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	37	1	446	3	Y	2					4
							2	9									
06	630	N	493	-0-	-137	-0-	36	1	457	3	Y	-0-					4

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	7					12
							8	9									
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	6	6	1			12
							7	9									
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	Y	5					17
							6	9									
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	321	3	Y	5	10	1			12
							6	9									
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	6	1	114	3	Y	5					17
							6	9									
06	480	N	133	-0-	-347	-0-	6	1	124	3	Y	3	11	1			9
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-	10	1			6
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	232	1	2345	3	Y	8					14
							9	9									
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	170	1	1452	3	Y	5	10	1			9
							6	9									
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	2	8	1			3
							2	9									
05	527	N	17	-0-	-510	-0-	1	1	15	3	Y	1					4
							1	9									
*06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	120	1	1512	3	Y	-0-					4

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

01	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	143	1	1490	3	Y	41					224
							45	9									
02	1456	X	684	-0-	-772	-0-	58	1	583	3	Y	39	158	1			105
							43	9									
03	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	209	1	1792	3	Y	58					163
							64	9									
04	1620	X	1066	-0-	-554	-0-	85	1	925	3	Y	51	151	1			63
							56	9									
05	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	146	1	1758	3	Y	81					144
							89	9									
06	2010	X	1110	-0-	-900	-0-	79	1	1000	3	Y	28					172
							31	9									

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

01	2511	X	1306	-0-	-1205	-0-	114	1	1192	3	Y	-0-					364
02	2072	X	1937	-0-	-135	-0-	175	1	1762	3	Y	-0-					364
03	2294	X	2016	-0-	-278	-0-	211	1	1805	3	Y	-0-					364
04	2070	X	890	-0-	-1180	-0-	75	1	815	3	Y	-0-	161	1			203
05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	184	1	2215	3	Y	-0-					203
06	2070	X	1756	-0-	-314	-0-	129	1	1627	3	Y	-0-					203

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

01	682	N	657	-0-	-25	-0-	34	1	623	3	Y	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	34	1	644	3	Y	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	Y	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	50	1	671	3	Y	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	48	1	870	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	22	1	460	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

01	279	N	228	-0-	-51	-0-	20	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	24	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	230	-0-	-142	-0-	24	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					231
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	34	1	344	3	N	-0-					231
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					231
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-					231
05	434	N	63	-0-	-371	-0-	5	1	58	3	N	-0-					231
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					231

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					148
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					148
*06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					148

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

01	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	39	-0-	-178	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	420 N	43	-0-	-377	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	40	1	746	3	Y	-0-					-0-
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	49	1	915	3	Y	-0-					-0-
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	82	1	1673	3	Y	-0-					-0-
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	95	1	1257	3	Y	-0-					-0-
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	89	1	1609	3	Y	-0-					-0-
06	1710 N	1513	-0-	-197	-0-	69	1	1444	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	765	3	Y	6					37
						7	9									
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	48	1	901	3	Y	-0-					37
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	Y	-0-					37
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	104	1	1381	3	Y	29					66
						32	9									
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	59	1	1062	3	Y	10					76
						11	9									
*06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	61	1	1271	3	Y	1	59	1			18
						1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	288	-0-	-394	-0-	15	1	273	3	Y	-0-					5
02	616	X	276	-0-	-340	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					5
03	248	X	211	-0-	-37	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					5
04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	81	1	1080	3	Y	-0-					5
05	949	X	949	-0-	-0-	-0-	50	1	899	3	Y	-0-					5
06	300	X	298	-0-	-2	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					5

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	1	64	1			2
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	51	1	643	3	Y	139	31	1			108
							153	9									

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
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	528	3	Y	73					142
							80	9									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	452	3	Y	52					194
							57	9									
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	694	3	Y	3					197
							3	9									
04	630	N	513	-0-	-117	-0-	34	1	458	3	Y	19	186	1			30
							21	9									
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	37	1	676	3	Y	-0-					30
06	720	N	459	-0-	-261	-0-	21	1	438	3	Y	-0-					30

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	178	-0-	-132	-0-	15	1	161	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	288	3	Y	2					5
							2	9									
03	341	N	164	-0-	-177	-0-	17	1	146	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	180	N	18	-0-	-162	-0-	1	1	16	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	341	N	25	-0-	-316	-0-	2	1	21	3	Y	2					3
							2	9									
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	2	1	26	3	Y	1					4
							1	9									

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1167	-0-	-972	-0-	60	1	1099	3	Y	7					26
							8	9									
02	1932	X	1673	-0-	-259	-0-	84	1	1585	3	Y	4	13	1			17
							4	9									
03	1829	X	1693	-0-	-136	-0-	79	1	1610	3	Y	4					21
							4	9									
04	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	139	1	1846	3	Y	4	12	1			13
							4	9									
05	1860	X	1816	-0-	-44	-0-	95	1	1718	3	Y	3					16
							3	9									
*06	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	93	1	1942	3	Y	3	11	1			8
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	X	608	-0-	-229	-0-	49	1	508	3	Y	46	56	1			131
							51	9									
02	756	X	668	-0-	-88	-0-	54	1	544	3	Y	64	129	1			66
							70	9									
03	930	X	887	-0-	-43	-0-	92	1	783	3	Y	11					77
							12	9									
04	900	X	644	-0-	-256	-0-	54	1	589	3	Y	1					78
							1	9									
05	930	X	546	-0-	-384	-0-	41	1	495	3	Y	9	56	1			31
							10	9									
06	870	X	695	-0-	-175	-0-	51	1	641	3	Y	3	25	1			9
							3	9									

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
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	402	3	Y	-0-					29
02	476	N	347	-0-	-129	-0-	31	1	316	3	Y	-0-					29
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	51	1	440	3	Y	-0-					29
04	420	N	307	-0-	-113	-0-	26	1	281	3	Y	-0-	13	1			16
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	21	1	254	3	Y	-0-					16
06	480	N	287	-0-	-193	-0-	21	1	266	3	Y	-0-					16

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	37	1	370	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	324	-0-	-451	-0-	34	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	46	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	81	1	976	3	Y	-0-					-0-
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	53	1	662	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	64	1	1182	3	Y	55	26	1			72
							61	9									
02	812	X	478	-0-	-334	-0-	20	1	380	3	Y	71	75	1			68
							78	9									
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	40	91	1			17
04	1260	X	792	-0-	-468	-0-	52	1	689	3	Y	46	44	1			19
							51	9									
05	1302	X	914	-0-	-388	-0-	43	1	786	3	Y	77	42	1			54
							85	9									
06	1260	X	775	-0-	-485	-0-	33	1	685	3	Y	52	42	1			64
							57	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	377	3	Y	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	52	1	525	3	Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	63	1	541	3	Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	53	1	584	3	Y	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	72	1	864	3	Y	-0-					-0-
*06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	90	1	1139	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

01	527	N	293	-0-	-234	-0-	26	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	259	-0-	-273	-0-	23	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	201	-0-	-233	-0-	21	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	73	1	797	3	Y	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	73	1	883	3	Y	-0-					-0-
*06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	54	1	682	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	83	1	1538	3	Y	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	97	1	1828	3	Y	-0-					-0-
03	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	141	1	2875	3	Y	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	137	1	1817	3	Y	-0-					-0-
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	127	1	2297	3	Y	-0-					-0-
06	2700	N	1872	-0-	-828	-0-	85	1	1787	3	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

01	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	61	1	1118	3	Y	-0-					-0-
02	868	X	820	-0-	-48	-0-	41	1	779	3	Y	-0-					-0-
03	961	X	477	-0-	-484	-0-	22	1	455	3	Y	-0-					-0-
04	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	83	1	1109	3	Y	-0-					-0-
05	1178	X	1102	-0-	-76	-0-	58	1	1044	3	Y	-0-					-0-
06	1140	X	946	-0-	-194	-0-	43	1	903	3	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

01	372	N	253	-0-	-119	-0-	18	1	183	3	Y	47	92	1			190
							52	9									
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-	188	1			2
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	89	1	763	3	Y	38					40
							42	9									
04	240	N	116	-0-	-124	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					40
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	366	3	Y	100	29	1			111
							110	9									
06	870	N	440	-0-	-430	-0-	31	1	387	3	Y	20	87	1			44
							22	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

01	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	94	1	983	3	Y	83	99	1			105
							91	9									
02	1204	N	1091	-0-	-113	-0-	89	1	894	3	Y	98	87	1			116
							108	9									
03	1457	N	902	-0-	-555	-0-	83	1	713	3	Y	96	126	1			86
							106	9									
04	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	80	1	879	3	Y	111	127	1			70
							122	9									
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	97	1	1168	3	Y	159	125	1			104
							175	9									
*06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	71	1	895	3	Y	142	166	1			80
							156	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	42	1	435	3	Y	3	13	1			12
							3	9									
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	79	1	801	3	Y	9					21
							10	9									
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	177	1	1510	3	Y	9	14	1			16
							10	9									
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	87	1	953	3	Y	8	13	1			11
							9	9									
05	992	N	894	-0-	-98	-0-	68	1	814	3	Y	11					22
							12	9									
06	1650	N	1067	-0-	-583	-0-	78	1	987	3	Y	2					24
							2	9									

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

01	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	75	1	1374	3	Y	-0-					-0-
02	1456	X	1419	-0-	-37	-0-	72	1	1347	3	Y	-0-					-0-
03	1643	X	638	-0-	-1005	-0-	30	1	608	3	Y	-0-					-0-
04	1590	X	686	-0-	-904	-0-	48	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	1643	X	565	-0-	-1078	-0-	30	1	535	3	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1133	-0-	-397	-0-	52	1	1081	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	53	1	976	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	716	-0-	-96	-0-	36	1	680	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	671	-0-	-228	-0-	31	1	640	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	69	1	921	3	Y	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	54	1	982	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	536	-0-	-124	-0-	24	1	512	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

01	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	104	1	1925	3	Y	27					223
							30	9									
02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	106	1	1993	3	Y	-0-	154	1			69
03	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	118	1	2404	3	Y	1					70
							1	9									
04	1980	X	1866	-0-	-114	-0-	130	1	1724	3	Y	11					81
							12	9									
05	2356	X	2123	-0-	-233	-0-	110	1	1990	3	Y	21					102
							23	9									
06	2460	X	2171	-0-	-289	-0-	95	1	1997	3	Y	72					174
							79	9									

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	5					5
							6	9									
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	1	4	1			2
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	X	700	-0-	-0-	-0-	61	1	635	3	Y	4					28
							4	9									
02	671	X	671	-0-	-0-	-0-	60	1	603	3	Y	7	20	1			15
							8	9									
03	826	X	826	-0-	-0-	-0-	86	1	733	3	Y	6					21
							7	9									
04	754	X	754	-0-	-0-	-0-	62	1	682	3	Y	9	20	1			10
							10	9									
05	747	X	747	-0-	-0-	-0-	57	1	681	3	Y	8					18
							9	9									
*06	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	90	1	1132	3	Y	5					23
							6	9									

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	665	2	2817	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2135	-0-	-1365	-0-	236	2	1899	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3227	-0-	-648	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
04	3750	X	1485	-0-	-2265	-0-	16	2	1469	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
06	3360	X	1588	-0-	-1772	-0-	11	2	1577	3	Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

01	4216	X	508	-0-	-3708	-0-	53	2	224	3	Y	210	180	1			408
							231	9									
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	90					498
03	3162	X	2753	-0-	-409	-0-	2471	3	282	9	Y	256	520	1			234
04	1680	X	1414	-0-	-266	-0-	14	2	1378	3	Y	20					254
							22	9									
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					254
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	26					280

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

01	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	112	1	1175	3	Y	72	3	1			72
							79	9									
02	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	103	1	1040	3	Y	152	166	1			58
							167	9									
03	938	X	938	-0-	-0-	-0-	98	1	840	3	Y	-0-					58
04	1320	X	873	-0-	-447	-0-	68	1	749	3	Y	51					109
							56	9									
05	1457	X	1028	-0-	-429	-0-	76	1	915	3	Y	34					143
							37	9									
06	1410	X	717	-0-	-693	-0-	52	1	659	3	Y	5	145	1			3
							6	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

01	279	N	207	-0-	-72	-0-	11	1	195	3	Y	1					3
							1	9									
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	39	1	736	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	33	1	666	3	Y	-0-					2
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	62	1	821	3	Y	1					3
							1	9									
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	44	1	802	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	690	N	605	-0-	-85	-0-	28	1	576	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	250	1	4610	3	Y	-0-					-0-
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	206	1	3885	3	Y	-0-					-0-
03	6572	X	3511	-0-	-3061	-0-	164	1	3347	3	Y	-0-					-0-
04	6360	X	1854	-0-	-4506	-0-	130	1	1724	3	Y	-0-					-0-
05	6572	X	1940	-0-	-4632	-0-	102	1	1838	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	692	-0-	-4018	-0-	32	1	660	3	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	60	2	487	3	Y	-0-					1
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	3	1	9	Y	1					2
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	4	2	411	3	Y	1					3
							1	9									
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	23	2	1			24
06	780	N	569	-0-	-211	-0-	4	2	565	3	Y	-0-					24

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
01	527	N	399	-0-	-128	-0-	35	1	363	3	Y	1					1
							1	9									
02	420	N	261	-0-	-159	-0-	24	1	237	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	589	N	274	-0-	-315	-0-	29	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	37	1	403	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					-0-
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	3	Y	-0-					-0-

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
01	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	71	1	1304	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	3612	X	1078	-0-	-2534	-0-	54	1	1023	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	3999	X	1127	-0-	-2872	-0-	52	1	1074	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	3870	X	1354	-0-	-2516	-0-	95	1	1258	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1767	X	1222	-0-	-545	-0-	64	1	1156	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1320	X	1309	-0-	-11	-0-	60	1	1248	3	Y	1	1	1			2
							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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	28					28

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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					131
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					131
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					131
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					131

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	87	2	367	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	472	-0-	-396	-0-	52	2	420	3	Y	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	4	2	399	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	900	N	625	-0-	-275	-0-	4	2	606	3	Y	14	1	1			13
							15	9									

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

01	868	N	752	-0-	-116	-0-	39	1	713	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	56	1	1046	3	Y	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	3	Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	54	1	715	3	Y	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	68	1	1231	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	703	-0-	-377	-0-	32	1	671	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

01	1767	X	1400	-0-	-367	-0-	122	1	1274	3	Y	4	51	1			36
							4	9									
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					36
03	1209	X	439	-0-	-770	-0-	45	1	386	3	Y	7	24	1			19
							8	9									
04	1350	X	1087	-0-	-263	-0-	91	1	992	3	Y	4	16	1			7
							4	9									
05	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	133	1	1608	3	Y	9					16
							10	9									
*06	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	111	1	1396	3	Y	2					18
							2	9									

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

01	403	N	10	-0-	-393	-0-	2	2	8	3	Y	-0-					127
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	45	2	358	3	Y	-0-					127
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	859	3	51	9	Y	46					173
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	2	100	3	Y	39					212
							43	9									
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	177	1			35
06	870	N	80	-0-	-790	-0-	1	2	79	3	Y	-0-					35

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	155	1	1620	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	52	1	528	3	Y	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	61	1	521	3	Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	54	1	595	3	Y	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	57	1	685	3	Y	-0-					-0-
*06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	59	1	748	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
01	2573	X	697	-0-	-1876	-0-	133	2	561	3	Y	3	8	1			4
							3	9									
02	2324	X	1005	-0-	-1319	-0-	110	2	891	3	Y	4					8
							4	9									
03	1364	X	1273	-0-	-91	-0-	1270	3	3	9	Y	3	6	1			5
04	1320	X	1041	-0-	-279	-0-	11	2	1028	3	Y	2					7
							2	9									
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					7
06	1230	X	863	-0-	-367	-0-	6	2	851	3	Y	5	7	1			5
							6	9									

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	173	2	734	3	Y	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	87	2	707	3	Y	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	500	-0-	-370	-0-	5	2	495	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	N	914	-0-	-76	-0-	6	2	890	3	Y	16	2	1			14
							18	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

01	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	121	1	1264	3	Y	-0-					-0-
02	1372	X	988	-0-	-384	-0-	89	1	899	3	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1163	-0-	-356	-0-	122	1	1041	3	Y	-0-					-0-
04	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	162	1	1774	3	Y	-0-					-0-
05	1395	X	1253	-0-	-142	-0-	96	1	1157	3	Y	-0-					-0-
*06	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	104	1	1305	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

01	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	202	1	2115	3	Y	19	8	1			28
							21	9									
02	2716	X	1959	-0-	-757	-0-	175	1	1763	3	Y	19					47
							21	9									
03	3007	X	1579	-0-	-1428	-0-	163	1	1391	3	Y	23	38	1			32
							25	9									
04	2910	X	1934	-0-	-976	-0-	160	1	1748	3	Y	24	21	1			35
							26	9									
05	2573	X	2402	-0-	-171	-0-	182	1	2189	3	Y	28	46	1			17
							31	9									
06	2250	X	1889	-0-	-361	-0-	137	1	1729	3	Y	21					38
							23	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

01	155	N	92	-0-	-63	-0-	7	1	75	3	Y	9					14
							10	9									
02	112	N	72	-0-	-40	-0-	6	1	63	3	Y	3					17
							3	9									
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	3					20
							3	9									
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	73	3	Y	2					22
							2	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	2	17	1			7
							2	9									
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	24	3	Y	4	2	1			6
							4	9									
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	3	1	34	3	Y	4					10
							4	9									
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	14	7	1			17
							15	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	372	3	Y	15	15	1			17
							17	9									
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	20					37
							22	9									
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	5	1	69	3	Y	2					39
							2	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	Y	17					36
							19	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	267	3	Y	8	31	1			13
							9	9									
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	54	1	463	3	Y	12					25
							13	9									
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	14	1	156	3	Y	21					46
							23	9									
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	12	1	143	3	Y	51	34	1			63
							56	9									
06	510	N	92	-0-	-418	-0-	5	1	58	3	Y	26					89
							29	9									

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	8	3	19	9	Y	17					34
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	502	3	Y	14	16	1			32
							15	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	Y	17					49
							19	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	310	3	Y	17	28	1			38
							19	9									
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	15					53
							17	9									
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	8	33	1			28
							9	9									

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

01	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	154	1	2841	3	Y	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	36	1	675	3	Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	1560	N	118	-0-	-1442	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	212	-0-	-563	-0-	11	1	201	3	Y	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					18

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
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	37	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	323	-0-	-69	-0-	29	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	26	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	323	-0-	-97	-0-	27	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	253	-0-	-119	-0-	19	1	234	3	Y	-0-					-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	15					15
							17	9									
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					15
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	12					27
							13	9									

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	58	-0-	-1833	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					211
02	1708	X	52	-0-	-1656	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					211
03	1178	X	40	-0-	-1138	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					211
*04	1140	X	138	-0-	-1002	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					211
*05	447	X	447	-0-	-0-	-0-	34	1	413	3	Y	-0-					211
*06	400	X	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	Y	-0-					211

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1 19	2 9	138	3	Y	17	2	1			15

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1 66	2 9	134	3	Y	60	6	1			54

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1226	-0-	-138	-0-	62 28	1 9	1136	3	Y	25					69
02	1232	X	982	-0-	-250	-0-	49 7	1 9	926	3	Y	6	33	1			42
03	1426	X	714	-0-	-712	-0-	33 9	1 9	672	3	Y	8					50
04	1380	X	1318	-0-	-62	-0-	92 7	1 9	1219	3	Y	6					56
05	1426	X	1321	-0-	-105	-0-	68 29	1 9	1224	3	Y	26	36	1			46
*06	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	69 12	1 9	1450	3	Y	11	33	1			24

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	X	653	-0-	-308	-0-	653	2			Y	-0-					50
02	840	X	794	-0-	-46	-0-	794	2			Y	-0-					50
03	930	X	865	-0-	-65	-0-	858	2	7	9	Y	6	1	8			55
04	787	X	787	-0-	-0-	-0-	785	2	2	9	Y	2					57
05	868	X	864	-0-	-4	-0-	864	2			Y	-0-					57
06	840	X	746	-0-	-94	-0-	739	2	7	9	Y	6	63	1			-0-

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	624	-0-	-368	-0-	33 20	1 9	571	2	Y	18					44
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	36 12	1 9	767	2	Y	11	35	1			20
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	32 12	1 9	838	2	Y	11					31
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	23 13	1 9	576	2	Y	12	31	1			12
05	899	N	765	-0-	-134	-0-	29 8	1 9	728	2	Y	7					19
06	840	N	752	-0-	-88	-0-	31 31	1 9	690	2	Y	28	30	1			17

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
01	744	N	598	-0-	-146	-0-	32	1	552	2	N	13					33
							14	9									
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	680	2	N	8	25	1			16
							9	9									
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	29	1	775	2	N	8					24
							9	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	26	1	655	2	N	8	22	1			10
							9	9									
05	806	N	707	-0-	-99	-0-	27	1	674	2	N	5					15
							6	9									
06	780	N	620	-0-	-160	-0-	26	1	572	2	N	20	21	1			14
							22	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	157	1	484	2	N	-0-					33
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	138	1	476	2	N	2					35
							2	9									
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	148	1	505	2	N	-0-					35
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	124	1	444	2	N	-0-					35
05	682	N	584	-0-	-98	-0-	125	1	459	2	N	-0-					35
06	630	N	434	-0-	-196	-0-	90	1	342	2	N	2					37
							2	9									

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	198	1	635	2	Y	9					41
							10	9									
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	153	1	554	2	Y	14					55
							15	9									
03	806	N	787	-0-	-19	-0-	171	1	614	2	Y	2					57
							2	9									
04	780	N	720	-0-	-60	-0-	151	1	569	2	Y	-0-					57
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	164	1	626	2	Y	-0-					57
*06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	154	1	609	2	Y	66					123
							73	9									

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

01	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	1115	2	35	9	Y	32	62	1			41
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	2	8	9	Y	7					48
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1967	2	3	9	Y	3					51
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1247	2	7	9	Y	6					57
05	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1244	2	11	9	Y	10					67
06	1530	N	1119	-0-	-411	-0-	1113	2	6	9	Y	5					72

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	125	1	387	2	Y	10					43
							11	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	92	1	322	2	Y	8					51
							9	9									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	104	1	360	2	Y	2					53
							2	9									
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	94	1	339	2	Y	-0-					53
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	92	1	338	2	Y	-0-					53
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	92	1	352	2	Y	30					83
							33	9									

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
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	118	1	394	2	Y	7					31
							8	9									
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	99	1	369	2	Y	8					39
							9	9									
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	110	1	410	2	Y	1					40
							1	9									
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	95	1	369	2	Y	-0-					40
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	95	1	376	2	Y	-0-					40
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	95	1	387	2	Y	28					68
							31	9									

COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 243048 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	103	1	315	2	N	7					129
							8	9									
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	97	1	332	2	N	3					132
							3	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	110	1	376	2	N	2					134
							2	9									
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	90	1	339	2	N	-0-					134
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	93	1	338	2	N	-0-					134
*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	96	1	360	2	N	112	139	1			107
							123	9									

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1203	-0-	-595	-0-	1168	2	35	9	Y	32	64	1			46
02	1680	N	1451	-0-	-229	-0-	1442	2	9	9	Y	8					54
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1505	2	2	9	Y	2					56
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1862	2	8	9	Y	7					63
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1638	2	15	9	Y	14					77
*06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1573	2	7	9	Y	6					83

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1891	-0-	-589	-0-	101	1	1748	2	N	38					93
							42	9									
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	97	1	2058	2	N	21	72	1			42
							23	9									
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	92	1	2410	2	N	25					67
							28	9									
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	85	1	2158	2	N	23	64	1			26
							25	9									
05	2418	N	2270	-0-	-148	-0-	87	1	2166	2	N	15					41
							17	9									
06	2460	N	2351	-0-	-109	-0-	98	1	2189	2	N	58	62	1			37
							64	9									

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1222	-0-	-173	-0-	1222	2			Y	-0-					113
02	1232	N	1200	-0-	-32	-0-	1200	2			Y	-0-					113
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1416	2	10	9	Y	9					122
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1428	2	3	9	Y	3					125
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					125
*06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1	104	1			22

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1219	-0-	-331	-0-	1188	2	31	9	Y	28	54	1			40
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1193	2	7	9	Y	6					46
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1629	2	2	9	Y	2					48
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1314	2	7	9	Y	6					54
05	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1186	2	10	9	Y	9					63
06	1500	N	1112	-0-	-388	-0-	1108	2	4	9	Y	4					67

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

01	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	X	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	52	X	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
04	30	X	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	70	X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
06	60	X	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

01	1426	N	619	-0-	-807	-0-	37	1	582	2	Y	-0-					13
02	1288	N	864	-0-	-424	-0-	54	1	810	2	Y	-0-					13
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	106	1	1282	2	Y	-0-	5	1			8
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	97	1	1216	2	Y	-0-					8
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	83	1	1223	2	Y	-0-					8
06	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	57	1	1155	2	Y	-0-	2	1			6

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	7					7
							8	9									
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					7
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	6					13
							7	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (WILCOX) //CONT.// 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
RMG LAND WELL #: 2204 RRCID -> 251276 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4658 - 4664

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

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

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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 1 RRCID -> 232978 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 876 - 884

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-

SCHWEERS WELL #: 2 RRCID -> 232983 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 880 - 883

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) //CONT.// 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEQUESQUITE RANCH (MCKNIGHT) 88844 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
TEQUESQUITE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259765 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2600 - 4825

01	0 A	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 16180 12/01/2010

THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS) 89385 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CML EXPLORATION, LLC 120648
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 266558 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3546 - 3552

01	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	120	178	1			66
02	7000	-0-	-0-	-7000	-0-					N	100	8	8			158
03	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	88	184	1			62
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					143
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	167	1	4	8	54
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	2	8			126

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3	Y	-0-					71
02	2279	N	2279	-0-	-0-	B	-0-	2279	3	Y	-0-					71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					71
04	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3	Y	-0-					71
05	2262	N	1362	-0-	-900	B	-0-	1362	3	Y	-0-					71
*06	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	3	Y	-0-					71

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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
01	28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19	3		Y	-0-			12
02	0	71	-0-	71 B	71	71	3		Y	-0-			12
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				71									
03	0	-0-	-0-	-0- B	71				Y	-0-			12
04	66	129	-0-	63 B	134	129	3		Y	-0-			12
05	162 R	28	-0-	-134 B	-0-	28	3		Y	-0-			12
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			12

DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3074				Y	-0-			24
02	0 N	83	-0-	83 B	-2991	83	3		Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-2991						
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		Y	-0-			24
04	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3		Y	-0-			24
*05	93 N	17	-0-	-76 B	-0-	17	3		Y	-0-			24
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			24

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HORTON, F. B. WELL #: 2H RRCID -> 243044 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11726 - 13052

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BURR WELL #: 1031 RRCID -> 181667 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4978 - 4982

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

BURR WELL #: 2031 RRCID -> 184727 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4858 - 4884

01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			3
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	3	1	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) //CONT.// 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BURR WELL #: 3031 RRCID -> 185004 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4980 - 4996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURR "C" WELL #: 2231XD RRCID -> 211567 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4728 - 5010

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURR "C" WELL #: 1056 RRCID -> 212056 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4540 - 4556

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BURR "C" WELL #: 161H RRCID -> 232663 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 5008 - 5186

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 5 RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

01	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	71	-0-	-115	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	94	-0-	-158	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	41	-0-	-145	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

01	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	136	1	1966	2	N	-0-					-0-
02	1820	X	1674	-0-	-146	-0-	148	1	1525	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2015	X	1840	-0-	-175	-0-	114	1	1726	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	1673	-0-	-367	-0-	120	1	1553	2	N	-0-					-0-
05	2108	X	1676	-0-	-432	-0-	134	1	1542	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	1470	-0-	-570	-0-	93	1	1377	2	N	-0-					-0-

TRIPLE BAR 59E WELL #: 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 8368

01	868	N	797	-0-	-71	-0-	51	1	746	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	678	-0-	-106	-0-	60	1	618	2	Y	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	49	1	747	2	Y	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	58	1	753	2	Y	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	66	1	761	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	780	N	672	-0-	-108	-0-	43	1	629	2	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 4 RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

01	837	N	298	-0-	-539	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	67	1	688	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	367	-0-	-253	-0-	23	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	15	1	190	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	128	-0-	-709	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
*06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	53	1	783	2	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 8 RRCID -> 175892 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6152 - 6162

01	14B2 EXT		-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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 9 RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

01	527	N	522	-0-	-5	-0-	34	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	415	-0-	-61	-0-	37	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	133	-0-	-332	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	161	-0-	-349	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	196	-0-	-269	-0-	16	1	180	2	Y	-0-					-0-
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					14
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	6					20
						7	9									
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	3	20	1			3
						3	9									
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					3
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					3
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	10					13
						11	9									

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
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD 59 WELL #: 7 U RRCID -> 179622 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 6086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 13 RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	419 N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	Y	-0-					-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	29	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	434 N	126	-0-	-308	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	85	-0-	-365	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 18 RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	T. A.	1	-0-	1	9	1	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
06	T. A.	1	-0-	1	10	1	2			Y	-0-					-0-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD, JOHN D. 65 WELL #: 12 RRCID -> 192827 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6197 - 6217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 238222 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 6088

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
UNO MAS A WELL #: 3 RRCID -> 266207 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6358 - 6418

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	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

01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	92	1	1336	2	Y	-0-					-0-
02	1372 N	1203	-0-	-169	-0-	106	1	1097	2	Y	-0-					-0-
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	87	1	1314	2	Y	-0-					-0-
04	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	97	1	1261	2	Y	-0-					-0-
05	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	101	1	1170	2	Y	-0-					-0-
06	1350 N	1256	-0-	-94	-0-	80	1	1176	2	Y	-0-					-0-

SCHLETZE WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	327	1	1298	2	Y	1					14
						1	9									
02	980 N	634	-0-	-346	-0-	621	2	13	9	Y	12					26
03	1767 N	599	-0-	-1168	-0-	591	2	8	9	Y	7	25	1			8
04	1560 N	545	-0-	-1015	-0-	545	2			Y	-0-					8
05	713 N	444	-0-	-269	-0-	441	2	3	9	Y	3					11
06	570 N	551	-0-	-19	-0-	547	2	4	9	Y	4					15

TRIPLE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

01	620 N	432	-0-	-188	-0-	28	1	404	2	Y	-0-					-0-
02	476 N	241	-0-	-235	-0-	21	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	17	1	250	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	308	-0-	-112	-0-	22	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	231	-0-	-48	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					-0-
*06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	46	1	1070	2	Y	11	12	1			10
							12	9									
02	952	N	860	-0-	-92	-0-	44	1	810	2	Y	5					15
							6	9									
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	47	1	904	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
04	1080	N	997	-0-	-83	-0-	63	1	928	2	Y	5					13
							6	9									
05	961	N	644	-0-	-317	-0-	44	1	598	2	Y	2					15
							2	9									
*06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	64	1	1037	2	Y	5	17	1			3
							6	9									

SCHLETZE, A. E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	1					4
							1	9									
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	72	2	11	9	Y	10					14
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	70	2	8	9	Y	7	15	1			6
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					6
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	60	2	3	9	Y	3					9
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	116	2	4	9	Y	4					13

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	Y	11					11
							12	9									
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					11
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	Y	3					14
							3	9									
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	3					17
							3	9									

TRIPLE BAR RANCH "F" WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

01	1302	N	846	-0-	-456	-0-	125	1	702	2	Y	17					37
							19	9									
02	1204	N	1179	-0-	-25	-0-	175	1	1002	2	Y	2	1	8			38
							2	9									
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	237	1	1117	2	Y	7	5	1	1	8	39
							8	9									
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	127	1	609	2	Y	22	27	1	1	8	33
							24	9									
05	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	200	1	878	2	Y	-0-					33
06	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	278	1	989	2	Y	-0-					33

SCHLETZE, A. E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	97	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1192	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1050	N	557	-0-	-493	-0-	557	2			Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930 N	814	-0-	-116	-0-	42	1	772	2	N	-0-					-0-
02	896 N	723	-0-	-173	-0-	26	1	697	2	N	-0-					-0-
03	930 N	774	-0-	-156	-0-	6	1	768	2	N	-0-					-0-
04	780 N	715	-0-	-65	-0-	10	1	705	2	N	-0-					-0-
05	806 N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	750 N	746	-0-	-4	-0-	29	1	717	2	N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 112484 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8250 - 8260

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	62	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	51	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	651 N	445	-0-	-206	-0-	39	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	519	-0-	-21	-0-	38	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	651 N	624	-0-	-27	-0-	22	1	602	2	Y	-0-					-0-
*06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	56	1	488	2	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

01	899 N	288	-0-	-611	-0-	32	1	254	2	Y	2	13	1			1
						2	9									
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	61	1	618	2	Y	4					5
						4	9									
03	775 N	619	-0-	-156	-0-	54	1	562	2	Y	3	5	1			3
						3	9									
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	55	1	701	2	Y	6	4	1			5
						7	9									
05	744 N	328	-0-	-416	-0-	12	1	313	2	Y	3					8
						3	9									
06	600 N	393	-0-	-207	-0-	41	1	350	2	Y	2	8	1			2
						2	9									

TRIPLE BAR RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

01	837 N	759	-0-	-78	-0-	112	1	627	2	Y	18					20
						20	9									
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	107	1	610	2	Y	1					21
						1	9									
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	136	1	644	2	Y	9	4	1			26
						10	9									
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	127	1	606	2	Y	29	24	1			31
						32	9									
05	806 N	673	-0-	-133	-0-	125	1	548	2	Y	-0-					31
06	750 N	681	-0-	-69	-0-	149	1	532	2	Y	-0-					31

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	122	1	2833	2	Y	11	25	1			19
							12	9									
02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	135	1	2491	2	Y	6					25
							7	9									
03	3069	X	2706	-0-	-363	-0-	134	1	2562	2	Y	9	23	1			11
							10	9									
04	2970	X	2657	-0-	-313	-0-	169	1	2482	2	Y	5					16
							6	9									
05	3069	X	2641	-0-	-428	-0-	180	1	2458	2	Y	3					19
							3	9									
06	2880	X	2774	-0-	-106	-0-	160	1	2607	2	Y	6	21	1			4
							7	9									

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

01	651	N	617	-0-	-34	-0-	25	1	592	2	Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	32	1	596	2	Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	638	2	Y	11					11
							12	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	41	1	600	2	Y	-0-					11
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	42	1	572	2	Y	3					14
							3	9									
06	660	N	558	-0-	-102	-0-	32	1	523	2	Y	3					17
							3	9									

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

01	775	N	769	-0-	-6	-0-	85	1	684	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	61	1	626	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	666	-0-	-78	-0-	58	1	608	2	Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	55	1	696	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	27	1	738	2	Y	-0-					-0-
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	73	1	634	2	Y	-0-					-0-

SCHLETZE WELL #: B 2 RRCID -> 115174 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8288 - 8318

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - P & A 02-26-13

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	57	1	1326	2	Y	11	14	1			10
							12	9									
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	67	1	1243	2	Y	5	1	8			14
							6	9									
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	75	1	1422	2	Y	7	13	1	1	8	7
							8	9									
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	90	1	1329	2	Y	4					11
							4	9									
05	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	90	1	1229	2	Y	3					14
							3	9									
06	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	77	1	1262	2	Y	5	16	1			3
							6	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	140	-0-	-112	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	115	-0-	-195	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	104	-0-	-196	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	44	1	511	2	Y	-0-					-0-
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	2	Y	-0-					-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1699	-0-	-874	-0-	185	1	1502	2	Y	11	49	1			5
							12	9									
02	2324	X	1459	-0-	-865	-0-	129	1	1321	2	Y	8					13
							9	9									
03	2139	X	1444	-0-	-695	-0-	126	1	1309	2	Y	8	13	1			8
							9	9									
04	1830	X	1592	-0-	-238	-0-	115	1	1464	2	Y	12	9	1			11
							13	9									
05	1705	X	1484	-0-	-221	-0-	53	1	1420	2	Y	10					21
							11	9									
06	1650	X	1144	-0-	-506	-0-	118	1	1019	2	Y	6	23	1			4
							7	9									

SCHLETZE, A.E. 57 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
01	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	198	1	1113	2	N	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	183	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	213	1	1002	2	N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	221	1	1055	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	836	-0-	-528	-0-	155	1	681	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	326	-0-	-844	-0-	72	1	254	2	N	-0-					-0-

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	522	-0-	-160	-0-	56	1	456	2	Y	9	27	1			2
							10	9									
02	616	N	480	-0-	-136	-0-	42	1	430	2	Y	7					9
							8	9									
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	59	1	618	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	48	1	609	2	Y	11	7	1			11
							12	9									
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	19	1	511	2	Y	8					19
							9	9									
06	660	N	528	-0-	-132	-0-	54	1	468	2	Y	5	19	1			5
							6	9									

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 01/17/2006 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
01	713	N	614	-0-	-99	-0-	23	1	547	2	N	40					86
							44	9									
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	27	1	506	2	N	1	55	1	1	8	31
							1	9									
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	559	2	N	17	11	1			37
							19	9									
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	36	1	525	2	N	11					48
							12	9									
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	548	2	N	10					58
							11	9									
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	33	1	538	2	N	19	37	1			40
							21	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	93	1	1408	2	N	-0-					-0-
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	192	1	2485	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	155	1	1788	2	N	-0-					-0-
*06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	105	1	1545	2	N	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					12
02	252	N	144	-0-	-108	-0-	8	1	136	2	N	-0-	10	1			2
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-	2	1			-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	14	1	235	2	N	-0-					-0-

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

01	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	77	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1030	-0-	-34	-0-	91	1	939	2	N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	58	1	883	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	791	-0-	-349	-0-	57	1	734	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	80	1	927	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	81	1	1191	2	N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

01	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	101	1	1467	2	Y	-0-					-0-
02	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	118	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1542	-0-	-256	-0-	95	1	1447	2	Y	-0-					-0-
04	1740	X	1453	-0-	-287	-0-	104	1	1349	2	Y	-0-					-0-
05	1798	X	1460	-0-	-338	-0-	116	1	1344	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1066	-0-	-464	-0-	68	1	998	2	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55G WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

01	310	N	152	-0-	-158	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	Y	-0-					-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SCHLETZE WELL #: B 1 RRCID -> 142252 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8208 - 8266

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P & A 02-04-13

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 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
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	22	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	30	1	308	2	Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	54	1	695	2	Y	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	71	1	822	2	Y	-0-					-0-
*06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	53	1	788	2	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	131	1	1513	2	Y	12					12
							13	9									
*06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	42	1	614	2	Y	5					17
							6	9									

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1957	-0-	-151	-0-	126	1	1831	2	Y	-0-					-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	173	1	1782	2	Y	-0-					-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	135	1	2052	2	Y	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	142	1	1842	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	160	1	1853	2	Y	18					18
							20	9									
06	2130	N	1710	-0-	-420	-0-	108	1	1596	2	Y	5					23
							6	9									

D. W. TRI BAR 12F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D.W. TRI BAR 32H WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8172 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
SCHLETZE A. E. 58 WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	26	1	598	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	357	2	Y	4					11
							4	9									
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	628	2	Y	9	13	1			7
							10	9									
04	600	N	446	-0-	-154	-0-	28	1	415	2	Y	3					10
							3	9									
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	Y	2					12
							2	9									
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	36	1	595	2	Y	5	15	1			2
							6	9									

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	169	1	2459	2	Y	-0-					-0-
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	215	1	2214	2	Y	-0-					-0-
03	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	156	1	2366	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2333	-0-	-217	-0-	167	1	2164	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2697	X	2372	-0-	-325	-0-	189	1	2183	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	1935	-0-	-675	-0-	123	1	1812	2	Y	-0-					-0-

D.W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

01	496	N	485	-0-	-11	-0-	31	1	454	2	N	-0-					-0-
02	476	N	431	-0-	-45	-0-	38	1	393	2	N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	32	1	419	2	N	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	35	1	404	2	N	-0-					-0-
06	480	N	294	-0-	-186	-0-	19	1	275	2	N	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 "F" WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

01	14B2 EXT		-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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	183	-0-	-65	-0-	19	1	157	2	Y	6	14	1			3
							7	9									
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	Y	3					6
							3	9									
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	182	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					5
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	2					7
							2	9									
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	17	1	146	2	Y	2	8	1			3
							2	9									

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

01	868	N	517	-0-	-351	-0-	33	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	43	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	48	1	719	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	31	1	406	2	Y	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	76	1	872	2	Y	-0-					-0-
*06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	54	1	790	2	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	844	-0-	-24	-0-	16	1	827	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	930	N	918	-0-	-12	-0-	24	1	894	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	32	1	873	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	62	1	837	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	69	1	843	2	Y	-0-					-0-

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

01	899	N	784	-0-	-115	-0-	761	2	23	9	Y	21	87	1			16
02	812	N	725	-0-	-87	-0-	13	1	678	2	Y	31					47
							34	9									
03	868	N	850	-0-	-18	-0-	21	1	794	2	Y	32	47	1			32
							35	9									
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	29	1	789	2	Y	21					53
							23	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	59	1	787	2	Y	25					78
							28	9									
06	810	N	677	-0-	-133	-0-	50	1	614	2	Y	12	64	1			26
							13	9									

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 59 E WELL #: 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	102	1	1473	2	N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	119	1	1233	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1798	N	1493	-0-	-305	-0-	92	1	1401	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1054	-0-	-476	-0-	76	1	978	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	112	1	1298	2	N	23					23
							25	9									
06	1440	N	1197	-0-	-243	-0-	75	1	1112	2	N	9					32
							10	9									

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

01	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					10
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					10
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	Y	-0-					-0-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	Y	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	364	N	12	-0-	-352	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8216 - 8246

01	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	784	N	733	-0-	-51	-0-	14	1	719	2	N	-0-					-0-
03	930	N	883	-0-	-47	-0-	23	1	860	2	N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	32	1	877	2	N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	63	1	853	2	N	-0-					-0-
06	840	N	331	-0-	-509	-0-	25	1	306	2	N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

01	434	N	173	-0-	-261	-0-	173	2			Y	-0-	3	1			4
02	420	N	95	-0-	-325	-0-	95	2			Y	-0-					4
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					4
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					4
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1389	-0-	-254	-0-	124	1	1265	2	Y	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	170	1	1098	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	12	-0-	-1042	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	8	1	398	2	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	13	1	488	2	Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	19	1	507	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	29	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	327	-0-	-153	-0-	25	1	302	2	Y	-0-					-0-

LYSSY 76.5 WELL #: 11 RRCID -> 162070 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	71	1	731	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	76	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	6	-0-	-769	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	49	1	499	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	83	1	533	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	3	-0-	-617	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-

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
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	46	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	56	1	357	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	496	N	4	-0-	-492	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR 59 E WELL #: 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
01	217	N	45	-0-	-172	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	24	-0-	-144	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-

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
01	1147	N	878	-0-	-269	-0-	78	1	800	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	964	-0-	-128	-0-	130	1	834	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	7	-0-	-861	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 709 "A" WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	686	-0-	-151	-0-	686	2			N	-0-					16
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	11	1	596	2	N	-0-					16
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	19	1	693	2	N	1	16	1	1	8	-0-
							1	9									
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	25	1	674	2	N	-0-					-0-
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	46	1	616	2	N	-0-					-0-
06	690	N	554	-0-	-136	-0-	42	1	512	2	N	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8280 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	48	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	29	-0-	-405	-0-	8	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
01	1023	N	909	-0-	-114	-0-	59	1	850	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	863	-0-	-5	-0-	76	1	787	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	939	-0-	-53	-0-	58	1	881	2	Y	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	68	1	883	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	652	-0-	-309	-0-	52	1	600	2	Y	-0-					-0-
*06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	73	1	1076	2	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 1 RRCID -> 165770 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8341 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	793	2	Y	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	69	1	889	2	Y	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	81	1	939	2	Y	-0-					-0-
*06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	56	1	818	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	22	1	178	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	16	1	162	2	Y	2					4
							2	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	211	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2	Y	2					6
							2	9									
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	229	2	Y	1	6	1			1
							1	9									

TRIPLE BAR 63 WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/03/1997 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
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	Y	18					21
							20	9									
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	7	1	42	2	Y	2					23
							2	9									
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	4	1	19	2	Y	5	3	1			25
							6	9									
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	11	1	53	2	Y	21	20	1			26
							23	9									
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					26
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26

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
01	2232	N	1966	-0-	-266	-0-	127	1	1839	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1712	-0-	-220	-0-	151	1	1561	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	123	1	1858	2	Y	-0-					-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	136	1	1766	2	Y	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	151	1	1745	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1762	-0-	-158	-0-	112	1	1650	2	Y	-0-					-0-

SCHLETZE 57 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
01	14B2 EXT		-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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "C" WELL #: 3 RRCID -> 168675 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8256 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	872	-0-	-52	-0-	17	1	855	2	Y	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	26	1	974	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	829	-0-	-251	-0-	29	1	800	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	839	-0-	-122	-0-	58	1	781	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	708	-0-	-252	-0-	54	1	654	2	Y	-0-					-0-

LYSSY 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
01	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	3	1	156	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	6	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					-0-

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
01	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	47	-0-	-177	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	12	1	639	2	Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	249	-0-	-154	-0-	17	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	12	1	146	2	Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 6 RRCID -> 168683 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 8172

01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	3	1	135	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	Y	-0-					-0-

LYSSY WELL #: 1 RRCID -> 168684 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8063 - 8096

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	1	1	41	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

LYSSY WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

01	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	601	-0-	-15	-0-	11	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	16	1	603	2	Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	23	1	626	2	Y	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	46	1	613	2	Y	-0-					-0-
*06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	625	2	Y	-0-					-0-

LYSSY WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		56	-0-	56	56	4	1	52	2	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

01	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	274	-0-	-118	-0-	5	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	9	1	316	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	284	-0-	-106	-0-	10	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	Y	-0-					-0-
*06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	2	Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	341	N	245	-0-	-96	-0-	16	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	136	-0-	-200	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	133	-0-	-107	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	22	1	329	2	Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

01	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1563	-0-	-201	-0-	30	1	1533	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1736	-0-	-248	-0-	45	1	1691	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1666	-0-	-134	-0-	59	1	1607	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	116	1	1567	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	123	1	1498	2	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 56C WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8342 - 8353

01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	32	1	328	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	21	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	31	1	407	2	Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	45	1	521	2	Y	-0-					-0-
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	2	Y	-0-					-0-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

01	1457	N	1119	-0-	-338	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	955	-0-	-193	-0-	28	1	927	2	N	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	23	1	1276	2	N	-0-					-0-
*06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	41	1	1269	2	N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, JOHN D. ET AL 65 WELL #: 11 RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

01	837	N	769	-0-	-68	-0-	50	1	719	2	Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	65	1	668	2	Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	47	1	712	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	53	1	693	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	61	1	708	2	Y	-0-					-0-
*06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	47	1	693	2	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 7L RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8355 - 8371

01	403	N	398	-0-	-5	-0-	26	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	31	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	27	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	2	Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	35	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	26	1	390	2	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 6 RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

01	1085	N	823	-0-	-262	-0-	53	1	770	2	Y	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	94	1	967	2	Y	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	55	1	831	2	Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	63	1	815	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	808	-0-	-370	-0-	64	1	744	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	547	-0-	-323	-0-	35	1	512	2	Y	-0-					-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 #: 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
01	279	N	163	-0-	-116	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	2	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

01	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	586	-0-	-86	-0-	11	1	575	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	18	1	676	2	Y	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	24	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	586	-0-	-65	-0-	41	1	545	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	243	-0-	-417	-0-	18	1	225	2	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56C WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	50	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	598	-0-	-46	-0-	53	1	545	2	Y	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	53	1	809	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	733	-0-	-17	-0-	52	1	681	2	Y	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	66	1	764	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	664	-0-	-176	-0-	42	1	622	2	Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 32 RRCID -> 204165 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8216 - 8226

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-BAR 63 WELL #: 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

01	744	N	648	-0-	-96	-0-	42	1	606	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	54	1	556	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	41	1	618	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	430	-0-	-200	-0-	31	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	55	1	630	2	Y	-0-					-0-
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	44	1	645	2	Y	-0-					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

01	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			Y	-0-					23
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	4	1	224	2	Y	-0-					23
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	Y	4					27
							4	9									
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	Y	-0-					27
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	13					40
							14	9									
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					40

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1448	-0-	-288	-0-	1387	2	61	9	Y	55	78	1			69
02	1708	N	1288	-0-	-420	-0-	21	1	1094	2	Y	157	96	1			130
							173	9									
03	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	34	1	1255	2	Y	38	111	1			57
							42	9									
04	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	43	1	1177	2	Y	37	53	1			41
							41	9									
05	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	81	1	1086	2	Y	39					80
							43	9									
06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	89	1	1090	2	Y	86	98	1			68
							95	9									

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	403	2	196	9	Y	178	167	1			162
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			Y	-0-					162
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	91	1			71
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					71
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					71
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

01	1364	X	1232	-0-	-132	-0-	1232	2			Y	-0-					64
02	1148	X	903	-0-	-245	-0-	903	2			Y	-0-					64
03	1209	X	20	-0-	-1189	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	56	1			8
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					8
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					8
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					8

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. N/A

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.	4995	-0-	4995	4995	21	1	4605	2		Y	335	229	1	27	8	79
						369	9										
04	T. A.	29877	-0-	29877	34872	483	1	28171	2		Y	1112	1058	1			133
						1223	9										
05	T. A.	24603	-0-	24603	59475	213	1	23485	2		Y	823	879	1			77
						905	9										
06	T. A.	20028	-0-	20028	79503	142	1	19021	2		Y	786	705	1			158
						865	9										

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	6	1	140	2	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

01	589	N	143	-0-	-446	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	34	1	895	2	N	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	37	1	951	2	N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	41	1	1014	2	N	-0-					-0-
06	900	N	701	-0-	-199	-0-	30	1	671	2	N	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	N	-0-			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-			-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	337	2	N	-0-			-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	4	1	92	2	N	-0-			-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

01	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	75	2	N	3			65
							3	9							
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	5	1	79	2	N	8			73
							9	9							
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	3	1	90	2	N	2			75
							2	9							
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-			75
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	7			82
							8	9							
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	3			85
							3	9							

TRI BAR, NORTH (WILCOX 4900) 91082 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 1 RRCID -> 155859 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4685 - 4692

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10951	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951	N	NO RPT		-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 15 RRCID -> 176300 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4983 - 4990

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

D. W. TRIBAR 56 "C" WELL #: 2 RRCID -> 178339 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4946 - 4958

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2013 - P & A 02-28-13

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
01	651	N	325	-0-	-326	-0-	99	1	146	2	N	73	166	1			174
							80	9									
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	101	1	264	2	N	88	185	1			77
							13	4	97	9							
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	135	1	331	2	N	75					152
							83	9									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	176	1	449	2	N	117	168	1			101
							129	9									
05	527	N	121	-0-	-406	-0-	19	1	56	2	N	42					143
							46	9									
*06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	101	1	381	2	N	33					176
							158	4	36	9							

BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			122
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			122
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			122
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			122
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			122
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			122

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

01	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	1782	2	N	-0-		-0-
02	1624	N	1580	-0-	-44	-0-	1580	2	N	-0-		-0-
03	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1732	2	N	-0-		-0-
04	1710	N	1653	-0-	-57	-0-	1653	2	N	-0-		-0-
05	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1690	2	N	-0-		-0-
06	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	1645	2	N	-0-		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3	N	-0-		-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3	N	-0-		-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3	N	-0-		-0-
04	1740	N	1697	-0-	-43	-0-	1697	3	N	-0-		-0-
05	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1759	3	N	-0-		-0-
06	1740	N	1673	-0-	-67	-0-	1673	3	N	-0-		-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-		-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-		-0-
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3	N	-0-		-0-
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3	N	-0-		-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-		-0-
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-		-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

01	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	2246	3	N	-0-		-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3	N	-0-		-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3	N	-0-		-0-
04	2160	N	2099	-0-	-61	-0-	2099	3	N	-0-		-0-
05	2232	N	2003	-0-	-229	-0-	2003	3	N	-0-		-0-
06	2160	N	2005	-0-	-155	-0-	2005	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
01	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
*06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2309	-0-	-31	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
*06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

01	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2913	-0-	-83	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3050	-0-	-267	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2973	-0-	-237	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3113	-0-	-142	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2978	-0-	-172	-0-	2978	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

01	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1358	-0-	-440	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1389	-0-	-291	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1466	-0-	-208	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

01	1860	X	471	-0-	-1389	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
03	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	370	-0-	-1430	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	293	-0-	-1567	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	311	-0-	-1489	-0-	311	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

01	5580	X	5138	-0-	-442	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
02	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
03	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	3			N	-0-					-0-
04	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	3			N	-0-					-0-
05	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	3			N	-0-					-0-
*06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

01	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	3			N	-0-					-0-
02	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6382	-0-	-872	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6425	-0-	-595	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6549	-0-	-705	-0-	6549	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	5964	-0-	-1056	-0-	5964	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
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
*06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

01	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	3827	-0-	-913	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	3822	-0-	-1200	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	3367	-0-	-1493	-0-	3367	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

01	3038	X	1844	-0-	-1194	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2808	-0-	-42	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2354	-0-	-586	-0-	2354	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

01	6138	X	5947	-0-	-191	-0-	5947	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	5358	-0-	-186	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5829	-0-	-309	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5592	-0-	-318	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5697	-0-	-317	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5515	-0-	-245	-0-	5515	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1771	-0-	-119	-0-	1771	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
01	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	3			N	-0-					-0-
02	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	8055	-0-	-5	-0-	8055	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7409	-0-	-451	-0-	7409	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	7217	-0-	-905	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	6384	-0-	-1476	-0-	6384	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

01	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

01	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2220	-0-	-353	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1688	-0-	-292	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

01	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3059	-0-	-41	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2491	-0-	-609	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1833	-0-	-1167	-0-	1833	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

01	14632	X	14123	-0-	-509	-0-	14123	3			N	-0-					-0-
02	13188	X	12749	-0-	-439	-0-	12749	3			N	-0-					-0-
03	14601	X	13854	-0-	-747	-0-	13854	3			N	-0-					-0-
04	13950	X	13235	-0-	-715	-0-	13235	3			N	-0-					-0-
05	14136	X	13522	-0-	-614	-0-	13522	3			N	-0-					-0-
06	13680	X	12459	-0-	-1221	-0-	12459	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	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
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

01	5828	X	5536	-0-	-292	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	5068	-0-	-196	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5659	-0-	-107	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5295	-0-	-75	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5324	-0-	-287	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	3887	-0-	-1603	-0-	3887	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

01	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2556	-0-	-300	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3071	-0-	-91	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2874	-0-	-186	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
*06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

01	17918	X	16879	-0-	-1039	-0-	16879	3			N	-0-					-0-
02	16184	X	15118	-0-	-1066	-0-	15118	3			N	-0-					-0-
03	17887	X	16456	-0-	-1431	-0-	16456	3			N	-0-					-0-
04	16920	X	15512	-0-	-1408	-0-	15512	3			N	-0-					-0-
05	16895	X	14614	-0-	-2281	-0-	14614	3			N	-0-					-0-
06	16320	X	15000	-0-	-1320	-0-	15000	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -K- WELL #: 1 RRCID -> 206729 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9749 - 9774

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

01	3255	X	3000	-0-	-255	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2682	-0-	-258	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2846	-0-	-409	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2792	-0-	-238	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2807	-0-	-262	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2645	-0-	-265	-0-	2645	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712 X	4289	-0-	-423	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
02	4256 X	3725	-0-	-531	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
03	4650 X	4008	-0-	-642	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
04	4410 X	3937	-0-	-473	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
05	4464 X	3866	-0-	-598	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
06	4140 X	3637	-0-	-503	-0-	3637	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

01	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
02	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
03	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	3			N	-0-					-0-
04	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
05	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	3			N	-0-					-0-
*06	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	465 N	259	-0-	-206	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	270 N	162	-0-	-108	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	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

01	2604 N	2296	-0-	-308	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
02	2296 N	1996	-0-	-300	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	2356 N	238	-0-	-2118	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	946	-0-	-1255	-0-	946	2			N	-0-					-0-
*06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	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 #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	463	1	7904	2	N	-0-			-0-
02	6972 X	6502	-0-	-470	-0-	415	1	6087	2	N	-0-			-0-
03	7657 X	5922	-0-	-1735	-0-	80	1	5842	2	N	-0-			-0-
04	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	297	1	7382	2	N	-0-			-0-
05	8215 X	8068	-0-	-147	-0-	395	1	7673	2	N	-0-			-0-
06	7950 X	7510	-0-	-440	-0-	392	1	7118	2	N	-0-			-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

01	7471 X	7236	-0-	-235	-0-	7236	2			N	-0-			-0-
02	6748 X	6287	-0-	-461	-0-	6287	2			N	-0-			-0-
03	7254 X	99	-0-	-7155	-0-	99	2			N	-0-			-0-
04	7020 X	3696	-0-	-3324	-0-	3696	2			N	-0-			-0-
05	7223 X	5979	-0-	-1244	-0-	5979	2			N	-0-			-0-
06	6990 X	5732	-0-	-1258	-0-	5732	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

01	4092 X	3919	-0-	-173	-0-	3919	2			N	-0-			-0-
02	3696 X	3626	-0-	-70	-0-	3626	2			N	-0-			-0-
03	4061 X	4009	-0-	-52	-0-	4009	2			N	-0-			-0-
04	3930 X	3809	-0-	-121	-0-	3809	2			N	-0-			-0-
05	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-			-0-
06	3900 X	3887	-0-	-13	-0-	3887	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

01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
*05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-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

01	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	3			N	-0-			-0-
02	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	3			N	-0-			-0-
03	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	3			N	-0-			-0-
04	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	3			N	-0-			-0-
05	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	3			N	-0-			-0-
*06	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

01	4867 X	4667	-0-	-200	-0-	4667	3			N	-0-			-0-
02	4368 X	4259	-0-	-109	-0-	4259	3			N	-0-			-0-
03	4836 X	4590	-0-	-246	-0-	4590	3			N	-0-			-0-
04	4590 X	4334	-0-	-256	-0-	4334	3			N	-0-			-0-
05	4712 X	4437	-0-	-275	-0-	4437	3			N	-0-			-0-
06	4560 X	4151	-0-	-409	-0-	4151	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	4850	-0-	-389	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	4256	-0-	-476	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4204	-0-	-880	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	3618	-0-	-1242	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	3751	-0-	-1209	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	3554	-0-	-1126	-0-	3554	3			N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	558	1	5252	2	N	-0-					-0-
02	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	506	1	4784	2	N	-0-					-0-
03	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	596	1	5378	2	N	-0-					-0-
04	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	567	1	5029	2	N	-0-					-0-
*05	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	572	1	5058	2	N	-0-					-0-
*06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	539	1	4617	2	N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 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
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	270	1	2537	2	N	-0-					-0-
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	243	1	2303	2	N	-0-					-0-
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	292	1	2641	2	N	-0-					-0-
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	294	1	2603	2	N	-0-					-0-
*05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	302	1	2673	2	N	-0-					-0-
*06	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	300	1	2564	2	N	-0-					-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1397	-0-	-1703	9131	1397	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1258	-0-	-1542	7589	1258	2			N	-0-					-0-
03	8966	X	1377	-0-	-7589	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1312	-0-	-398	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	1350	-0-	-417	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	1290	-0-	-60	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4947	-0-	-168	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4442	-0-	-178	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4931	-0-	-153	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4691	-0-	-199	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4821	-0-	-170	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4558	-0-	-242	-0-	4558	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

01	10788	X	10584	-0-	-204	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9433	-0-	-311	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10314	-0-	-474	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9803	-0-	-427	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9821	-0-	-750	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9573	-0-	-657	-0-	9573	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

01	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2114	-0-	-14	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2002	-0-	-218	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

01	7719	X	7593	-0-	-126	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6890	-0-	-54	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7379	-0-	-309	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7217	-0-	-133	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7356	-0-	-270	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6852	-0-	-528	-0-	6852	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

01	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2260	-0-	-220	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2260	-0-	-140	-0-	2260	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	523	1	4921	2	N	-0-					-0-
02	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	471	1	4455	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4551	-0-	-378	-0-	454	1	4097	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4278	-0-	-1002	-0-	434	1	3844	2	N	-0-					-0-
*05	5456	X	4582	-0-	-874	-0-	465	1	4117	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4325	-0-	-955	-0-	453	1	3872	2	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

01	16647	X	13865	-0-	-2782	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	12127	-0-	-2601	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	13340	-0-	-2594	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	12476	-0-	-2224	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
05	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
*06	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14566	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

01	3069	X	2705	-0-	-364	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2400	-0-	-372	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2779	-0-	-290	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2584	-0-	-326	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2521	-0-	-179	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

01	4030	X	3770	-0-	-260	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3471	-0-	-141	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3791	-0-	-146	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3623	-0-	-97	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3727	-0-	-117	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
02	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5944	-0-	-101	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5753	-0-	-97	-0-	5753	1			N	-0-					-0-
05	6045	X	6020	-0-	-25	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5651	-0-	-199	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

01	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	137	1	1291	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1296	-0-	-48	-0-	124	1	1172	2	N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	146	1	1323	2	N	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	145	1	1289	2	N	-0-					-0-
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	149	1	1313	2	N	-0-					-0-
*06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	148	1	1269	2	N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

01	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

01	9982	X	9509	-0-	-473	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8523	-0-	-493	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9335	-0-	-585	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8646	-0-	-774	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	9107	-0-	-410	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8525	-0-	-685	-0-	8525	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619 X	4419	-0-	-200	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	4088 X	4022	-0-	-66	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	4324	-0-	-202	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
04	4290 X	4043	-0-	-247	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
05	4464 X	4126	-0-	-338	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	4320 X	3776	-0-	-544	-0-	3776	2			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

01	12183 X	11881	-0-	-302	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
02	11004 X	10583	-0-	-421	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
03	12183 X	11616	-0-	-567	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
04	11580 X	11096	-0-	-484	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
05	11873 X	11365	-0-	-508	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
06	11490 X	10893	-0-	-597	-0-	10893	2			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

01	6789 X	6522	-0-	-267	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
02	5936 X	5888	-0-	-48	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
03	6572 X	6462	-0-	-110	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
04	6330 X	6201	-0-	-129	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
05	6510 X	6341	-0-	-169	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
06	6300 X	6040	-0-	-260	-0-	6040	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	6386 X	5303	-0-	-1083	-0-	413	1	4890	2	N	-0-					-0-
02	5768 X	4609	-0-	-1159	-0-	397	1	4212	2	N	-0-					-0-
03	6572 X	5367	-0-	-1205	-0-	455	1	4912	2	N	-0-					-0-
04	6360 X	4790	-0-	-1570	-0-	463	1	4327	2	N	-0-					-0-
05	6572 X	5662	-0-	-910	-0-	532	1	5130	2	N	-0-					-0-
*06	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	467	1	4738	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

01	620 X	19	-0-	-601	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
02	560 X	417	-0-	-143	-0-	47	1	370	2	N	-0-					-0-
03	620 X	176	-0-	-444	-0-	19	1	157	2	N	-0-					-0-
04	606 X	606	-0-	-0-	-0-	64	1	542	2	N	-0-					-0-
05	527 X	336	-0-	-191	-0-	38	1	298	2	N	-0-					-0-
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1117	-0-	-154	-0-	114	1	1003	2	N	-0-					-0-
02	1176	X	950	-0-	-226	-0-	107	1	843	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	1098	-0-	-204	-0-	116	1	982	2	N	-0-					-0-
04	1260	X	1076	-0-	-184	-0-	114	1	962	2	N	-0-					-0-
05	1240	X	1182	-0-	-58	-0-	134	1	1048	2	N	-0-					-0-
*06	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	120	1	965	2	N	-0-					-0-

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
01	10912	X	9452	-0-	-1460	-0-	737	1	8715	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	8935	-0-	-1537	-0-	770	1	8165	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	9136	-0-	-2458	-0-	774	1	8362	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	9140	-0-	-2080	-0-	883	1	8257	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	9322	-0-	-1094	-0-	876	1	8446	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	9068	-0-	-502	-0-	814	1	8254	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	202	1	1774	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	1730	-0-	-286	-0-	195	1	1535	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	1734	-0-	-498	-0-	183	1	1551	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	1679	-0-	-481	-0-	177	1	1502	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1775	-0-	-240	-0-	201	1	1574	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	1612	-0-	-308	-0-	178	1	1434	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	213	1	1870	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1798	-0-	-134	-0-	202	1	1596	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	1778	-0-	-423	-0-	187	1	1591	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1693	-0-	-437	-0-	179	1	1514	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1919	-0-	-282	-0-	217	1	1702	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1807	-0-	-203	-0-	200	1	1607	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3705	-0-	-232	-0-	378	1	3327	2	N	-0-					-0-
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	403	1	3177	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3139	-0-	-798	-0-	331	1	2808	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3145	-0-	-455	-0-	332	1	2813	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	2771	-0-	-1197	-0-	314	1	2457	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	2910	-0-	-930	-0-	322	1	2588	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	1022	-0-	-63	-0-	104	1	918	2	N	-0-					-0-
02	980	X	853	-0-	-127	-0-	96	1	757	2	N	-0-					-0-
03	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	138	1	1173	2	N	-0-					-0-
04	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	122	1	1029	2	N	-0-					-0-
05	1023	X	954	-0-	-69	-0-	108	1	846	2	N	-0-					-0-
06	1260	X	811	-0-	-449	-0-	90	1	721	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	185	1	1626	2	N	-0-					-0-
02	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	177	1	1396	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	1546	-0-	-252	-0-	163	1	1383	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	1522	-0-	-218	-0-	161	1	1361	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	1414	-0-	-384	-0-	160	1	1254	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	1388	-0-	-352	-0-	153	1	1235	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

01	6541	X	5029	-0-	-1512	-0-	514	1	4515	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	3934	-0-	-2926	-0-	443	1	3491	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	3779	-0-	-3816	-0-	398	1	3381	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	3390	-0-	-3960	-0-	358	1	3032	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	3394	-0-	-3922	-0-	384	1	3010	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	3310	-0-	-1550	-0-	366	1	2944	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

01	6293	X	5348	-0-	-945	-0-	546	1	4802	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5239	-0-	-445	-0-	590	1	4649	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5012	-0-	-847	-0-	528	1	4484	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	4854	-0-	-816	-0-	513	1	4341	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5510	-0-	-349	-0-	624	1	4886	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4636	-0-	-974	-0-	512	1	4124	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

01	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	191	1	1679	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1550	-0-	-186	-0-	174	1	1376	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1536	-0-	-386	-0-	162	1	1374	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1476	-0-	-384	-0-	156	1	1320	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	1525	-0-	-335	-0-	173	1	1352	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1423	-0-	-377	-0-	157	1	1266	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

01	2201	X	1237	-0-	-964	-0-	126	1	1111	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	1411	-0-	-577	-0-	159	1	1252	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	1470	-0-	-731	-0-	155	1	1315	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1307	-0-	-523	-0-	138	1	1169	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	1512	-0-	-379	-0-	171	1	1341	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	1385	-0-	-115	-0-	153	1	1232	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

01	4588	X	4145	-0-	-443	-0-	423	1	3722	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	2308	-0-	-1920	-0-	260	1	2048	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	1103	-0-	-3578	-0-	116	1	987	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	905	-0-	-3625	-0-	96	1	809	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	2312	-0-	-2214	-0-	262	1	2050	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	2241	-0-	-1779	-0-	248	1	1993	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

01	248	X	245	-0-	-3	-0-	2	1	243	2	N	-0-					-0-
02	224	X	211	-0-	-13	-0-	1	1	210	2	N	-0-					-0-
03	217	X	82	-0-	-135	-0-	1	1	81	2	N	-0-					-0-
04	240	X	40	-0-	-200	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

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

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

01	1364 X	1019	-0-	-345	-0-	104	1	915	2	N	-0-					-0-
02	1232 X	793	-0-	-439	-0-	89	1	704	2	N	-0-					-0-
03	1054 X	900	-0-	-154	-0-	95	1	805	2	N	-0-					-0-
04	990 X	843	-0-	-147	-0-	89	1	754	2	N	-0-					-0-
05	1023 X	903	-0-	-120	-0-	102	1	801	2	N	-0-					-0-
06	990 X	806	-0-	-184	-0-	89	1	717	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

01	3007 X	2569	-0-	-438	-0-	16	1	2553	2	N	-0-					-0-
02	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	18	1	2597	2	N	-0-					-0-
03	3038 X	2862	-0-	-176	-0-	20	1	2842	2	N	-0-					-0-
04	2940 X	2749	-0-	-191	-0-	19	1	2730	2	N	-0-					-0-
05	3038 X	2989	-0-	-49	-0-	19	1	2970	2	N	-0-					-0-
*06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	20	1	2843	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

01	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	136	1	1198	2	N	-0-					-0-
02	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	131	1	1036	2	N	-0-					-0-
03	1240 X	1139	-0-	-101	-0-	120	1	1019	2	N	-0-					-0-
04	1290 X	953	-0-	-337	-0-	101	1	852	2	N	-0-					-0-
05	1333 X	768	-0-	-565	-0-	87	1	681	2	N	-0-					-0-
06	1290 X	729	-0-	-561	-0-	81	1	648	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

01	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	151	1	1328	2	N	-0-					-0-
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	162	1	1274	2	N	-0-					-0-
03	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	155	1	1317	2	N	-0-					-0-
04	1440 N	1336	-0-	-104	-0-	141	1	1195	2	N	-0-					-0-
05	1581 N	1565	-0-	-16	-0-	177	1	1388	2	N	-0-					-0-
*06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	157	1	1260	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

01	4464 X	4238	-0-	-226	-0-	27	1	4211	2	N	-0-					-0-
02	4032 X	3795	-0-	-237	-0-	26	1	3769	2	N	-0-					-0-
03	4464 X	3880	-0-	-584	-0-	27	1	3853	2	N	-0-					-0-
04	4320 X	3866	-0-	-454	-0-	26	1	3840	2	N	-0-					-0-
05	4464 X	3923	-0-	-541	-0-	24	1	3899	2	N	-0-					-0-
06	4110 X	3683	-0-	-427	-0-	26	1	3657	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

01	467 X	467	-0-	-0-	-0-	36	1	431	2	N	-0-					-0-
02	392 X	292	-0-	-100	-0-	25	1	267	2	N	-0-					-0-
03	434 X	98	-0-	-336	-0-	8	1	90	2	N	-0-					-0-
04	450 X	353	-0-	-97	-0-	34	1	319	2	N	-0-					-0-
05	465 X	256	-0-	-209	-0-	24	1	232	2	N	-0-					-0-
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					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 #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1898	-0-	-458	-0-	148	1	1750	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	1701	-0-	-399	-0-	147	1	1554	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	980	-0-	-1345	-0-	83	1	897	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	475	-0-	-1535	-0-	46	1	429	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	667	-0-	-1348	-0-	63	1	604	2	N	-0-					-0-
06	1830	X	292	-0-	-1538	-0-	26	1	266	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

01	496	X	475	-0-	-21	-0-	37	1	438	2	N	-0-					-0-
02	504	X	368	-0-	-136	-0-	32	1	336	2	N	-0-					-0-
03	558	X	286	-0-	-272	-0-	24	1	262	2	N	-0-					-0-
04	540	X	262	-0-	-278	-0-	25	1	237	2	N	-0-					-0-
05	496	X	352	-0-	-144	-0-	33	1	319	2	N	-0-					-0-
06	450	X	268	-0-	-182	-0-	24	1	244	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

01	3813	X	3423	-0-	-390	-0-	267	1	3156	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3302	-0-	-142	-0-	285	1	3017	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3292	-0-	-769	-0-	279	1	3013	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3302	-0-	-628	-0-	319	1	2983	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3434	-0-	-627	-0-	323	1	3111	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	2899	-0-	-641	-0-	260	1	2639	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

01	1023	X	920	-0-	-103	-0-	94	1	826	2	N	-0-					-0-
02	924	X	726	-0-	-198	-0-	82	1	644	2	N	-0-					-0-
03	1333	X	695	-0-	-638	-0-	73	1	622	2	N	-0-					-0-
04	1290	X	652	-0-	-638	-0-	69	1	583	2	N	-0-					-0-
05	1333	X	705	-0-	-628	-0-	80	1	625	2	N	-0-					-0-
06	900	X	679	-0-	-221	-0-	75	1	604	2	N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

01	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	1135	1	9981	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	9658	-0-	-506	-0-	1087	1	8571	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	9381	-0-	-1872	-0-	988	1	8393	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	8918	-0-	-1972	-0-	942	1	7976	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	9483	-0-	-1770	-0-	1074	1	8409	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	9301	-0-	-1469	-0-	1028	1	8273	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

01	3844	X	2676	-0-	-1168	-0-	559	1	2117	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2365	-0-	-1107	-0-	503	1	1862	2	N	-0-					-0-
03	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	1119	1	6752	2	N	-0-					-0-
04	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	1007	1	5764	2	N	-0-					-0-
05	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	1138	1	6466	2	N	-0-					-0-
*06	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	1065	1	5912	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	20	1	3113	2	N	-0-					-0-
02	3220 X	2617	-0-	-603	-0-	18	1	2599	2	N	-0-					-0-
03	3565 X	2432	-0-	-1133	-0-	17	1	2415	2	N	-0-					-0-
04	3450 X	2443	-0-	-1007	-0-	17	1	2426	2	N	-0-					-0-
05	3286 X	2601	-0-	-685	-0-	16	1	2585	2	N	-0-					-0-
06	3030 X	2401	-0-	-629	-0-	17	1	2384	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

01	1054 X	911	-0-	-143	-0-	93	1	818	2	N	-0-					-0-
02	924 X	819	-0-	-105	-0-	92	1	727	2	N	-0-					-0-
03	1085 X	806	-0-	-279	-0-	85	1	721	2	N	-0-					-0-
04	1050 X	804	-0-	-246	-0-	85	1	719	2	N	-0-					-0-
05	1085 X	906	-0-	-179	-0-	103	1	803	2	N	-0-					-0-
06	870 X	850	-0-	-20	-0-	94	1	756	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

01	1953 X	1655	-0-	-298	-0-	169	1	1486	2	N	-0-					-0-
02	1652 X	1538	-0-	-114	-0-	173	1	1365	2	N	-0-					-0-
03	1643 X	1197	-0-	-446	-0-	126	1	1071	2	N	-0-					-0-
04	1590 X	1202	-0-	-388	-0-	127	1	1075	2	N	-0-					-0-
05	1705 X	1442	-0-	-263	-0-	163	1	1279	2	N	-0-					-0-
06	1650 X	1448	-0-	-202	-0-	160	1	1288	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

01	3441 X	3123	-0-	-318	-0-	319	1	2804	2	N	-0-					-0-
02	3164 X	2715	-0-	-449	-0-	306	1	2409	2	N	-0-					-0-
03	3503 X	2678	-0-	-825	-0-	282	1	2396	2	N	-0-					-0-
04	3390 X	2772	-0-	-618	-0-	293	1	2479	2	N	-0-					-0-
05	3379 X	2980	-0-	-399	-0-	338	1	2642	2	N	-0-					-0-
06	3030 X	2917	-0-	-113	-0-	322	1	2595	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

01	1333 N	1207	-0-	-126	-0-	123	1	1084	2	N	-0-					-0-
02	1148 N	995	-0-	-153	-0-	112	1	883	2	N	-0-					-0-
03	1271 N	533	-0-	-738	-0-	56	1	477	2	N	-0-					-0-
04	1170 N	846	-0-	-324	-0-	89	1	757	2	N	-0-					-0-
05	1116 N	833	-0-	-283	-0-	94	1	739	2	N	-0-					-0-
*06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	83	1	670	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

01	1519 X	1445	-0-	-74	-0-	9	1	1436	2	N	-0-					-0-
02	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	12	1	1708	2	N	-0-					-0-
03	1705 X	1518	-0-	-187	-0-	10	1	1508	2	N	-0-					-0-
04	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	11	1	1651	2	N	-0-					-0-
05	1891 X	996	-0-	-895	-0-	6	1	990	2	N	-0-					-0-
06	1830 X	1719	-0-	-111	-0-	12	1	1707	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	4	1	663	2	N	-0-					-0-
02	644	N	467	-0-	-177	-0-	3	1	464	2	N	-0-					-0-
03	682	N	472	-0-	-210	-0-	3	1	469	2	N	-0-					-0-
04	660	N	498	-0-	-162	-0-	3	1	495	2	N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	4	1	563	2	N	-0-					-0-
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	4	1	534	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

01	4371	X	4297	-0-	-74	-0-	27	1	4270	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3834	-0-	-114	-0-	26	1	3808	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3358	-0-	-1323	-0-	23	1	3335	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	3983	-0-	-547	-0-	27	1	3956	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	3756	-0-	-925	-0-	23	1	3733	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3737	-0-	-433	-0-	26	1	3711	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

01	4557	X	3883	-0-	-674	-0-	25	1	3858	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3272	-0-	-620	-0-	23	1	3249	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3808	-0-	-315	-0-	26	1	3782	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3624	-0-	-156	-0-	25	1	3599	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3577	-0-	-329	-0-	22	1	3555	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3294	-0-	-456	-0-	23	1	3271	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

01	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	11	1	1668	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	1443	-0-	-69	-0-	10	1	1433	2	N	-0-					-0-
03	1705	X	1436	-0-	-269	-0-	10	1	1426	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	1465	-0-	-185	-0-	10	1	1455	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	1554	-0-	-151	-0-	10	1	1544	2	N	-0-					-0-
*06	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	12	1	1687	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	6882	X	5524	-0-	-1358	-0-	774	1	4750	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	5850	-0-	-198	-0-	876	1	4974	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	4987	-0-	-1709	-0-	1201	1	3786	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5420	-0-	-820	-0-	807	1	4613	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5379	-0-	-1100	-0-	828	1	4551	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5196	-0-	-1074	-0-	786	1	4410	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

01	3627	X	3384	-0-	-243	-0-	346	1	3038	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2629	-0-	-647	-0-	296	1	2333	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2771	-0-	-856	-0-	292	1	2479	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2815	-0-	-455	-0-	297	1	2518	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2453	-0-	-926	-0-	278	1	2175	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2442	-0-	-828	-0-	270	1	2172	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3896	-0-	-661	-0-	25	1	3871	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3612	-0-	-504	-0-	25	1	3587	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3570	-0-	-987	-0-	25	1	3545	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3844	-0-	-176	-0-	26	1	3818	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3588	-0-	-504	-0-	22	1	3566	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3104	-0-	-766	-0-	22	1	3082	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

01	2821	X	910	-0-	-1911	-0-	93	1	817	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	785	-0-	-1763	-0-	88	1	697	2	N	-0-					-0-
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	428	1	3635	2	N	-0-					-0-
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	295	1	2502	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2586	-0-	-142	-0-	293	1	2293	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	2145	-0-	-1785	-0-	237	1	1908	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

01	837	X	767	-0-	-70	-0-	60	1	707	2	N	-0-					-0-
02	756	X	630	-0-	-126	-0-	54	1	576	2	N	-0-					-0-
03	837	X	603	-0-	-234	-0-	51	1	552	2	N	-0-					-0-
04	810	X	692	-0-	-118	-0-	67	1	625	2	N	-0-					-0-
05	837	X	717	-0-	-120	-0-	67	1	650	2	N	-0-					-0-
06	750	X	744	-0-	-6	-0-	67	1	677	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

01	1426	X	1400	-0-	-26	-0-	143	1	1257	2	N	-0-					-0-
02	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	148	1	1166	2	N	-0-					-0-
03	1426	X	1234	-0-	-192	-0-	130	1	1104	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	1191	-0-	-159	-0-	126	1	1065	2	N	-0-					-0-
05	1457	X	1161	-0-	-296	-0-	132	1	1029	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	1062	-0-	-348	-0-	117	1	945	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

01	2139	X	2131	-0-	-8	-0-	218	1	1913	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	1774	-0-	-214	-0-	200	1	1574	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	1754	-0-	-447	-0-	185	1	1569	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1888	-0-	-242	-0-	199	1	1689	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	1979	-0-	-160	-0-	224	1	1755	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1750	-0-	-320	-0-	193	1	1557	2	N	-0-					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

01	6572	X	3964	-0-	-2608	-0-	644	1	3320	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	3383	-0-	-957	-0-	578	1	2805	2	N	-0-					-0-
03	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	1353	1	9091	2	N	-0-					-0-
04	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	1224	1	8094	2	N	-0-					-0-
05	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	1421	1	8877	2	N	-0-					-0-
*06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	1398	1	8881	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

01	806	X	745	-0-	-61	-0-	76	1	669	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	646	-0-	-446	-0-	73	1	573	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	732	-0-	-477	-0-	77	1	655	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	798	-0-	-372	-0-	84	1	714	2	N	-0-					-0-
05	868	X	659	-0-	-209	-0-	75	1	584	2	N	-0-					-0-
06	720	X	658	-0-	-62	-0-	73	1	585	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	635	-0-	-233	-0-	65	1	570	2	N	-0-					-0-
02	784	X	574	-0-	-210	-0-	65	1	509	2	N	-0-					-0-
03	961	X	545	-0-	-416	-0-	57	1	488	2	N	-0-					-0-
04	930	X	529	-0-	-401	-0-	56	1	473	2	N	-0-					-0-
05	961	X	563	-0-	-398	-0-	64	1	499	2	N	-0-					-0-
06	630	X	517	-0-	-113	-0-	57	1	460	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

01	1302	X	1253	-0-	-49	-0-	8	1	1245	2	N	-0-					-0-
02	1176	X	1139	-0-	-37	-0-	8	1	1131	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	1095	-0-	-207	-0-	8	1	1087	2	N	-0-					-0-
04	1260	X	997	-0-	-263	-0-	7	1	990	2	N	-0-					-0-
05	1302	X	862	-0-	-440	-0-	5	1	857	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	988	-0-	-242	-0-	7	1	981	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	8928	X	4803	-0-	-4125	-0-	4803	3			Y	-0-					14
02	7504	X	5256	-0-	-2248	-0-	5254	3	2	9	Y	2					16
03	8308	X	6946	-0-	-1362	-0-	6946	3			Y	-0-					16
04	8040	X	7501	-0-	-539	-0-	7501	3			Y	-0-					16
*05	7006	X	6923	-0-	-83	-0-	6921	3	2	9	Y	2					18
06	6720	X	5748	-0-	-972	-0-	5748	3			Y	-0-					18

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	3169	-0-	-1233	-0-	3169	3			Y	-0-					14
02	3752	X	3722	-0-	-30	-0-	3722	3			Y	-0-					14
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4287	3	2	9	Y	2					16
04	4140	X	4051	-0-	-89	-0-	4051	3			Y	-0-					16
*05	4278	X	3743	-0-	-535	-0-	3743	3			Y	-0-					16
06	4140	X	3476	-0-	-664	-0-	3474	3	2	9	Y	2					18

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	822	-0-	-325	-0-	822	3			Y	-0-					14
02	1764	N	1494	-0-	-270	-0-	1494	3			Y	-0-					14
03	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1599	3	2	9	Y	2					16
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			Y	-0-					16
*05	1643	N	1245	-0-	-398	-0-	1245	3			Y	-0-					16
06	1560	N	748	-0-	-812	-0-	748	3			Y	-0-					16

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
01	14477	X	8688	-0-	-5789	-0-	8688	3			Y	-0-					15
02	13384	X	12467	-0-	-917	-0-	12467	3			Y	-0-					15
03	14818	X	13455	-0-	-1363	-0-	13455	3			Y	-0-					15
04	14340	X	10180	-0-	-4160	-0-	10176	3	4	9	Y	4					19
*05	13795	X	8792	-0-	-5003	-0-	8792	3			Y	-0-					19
06	13350	X	11136	-0-	-2214	-0-	11136	3			Y	-0-					19

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
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		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		66	-0-	66	80	66	3			Y	-0-					-0-
*06	137	X	57	-0-	-80	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

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
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3368	3	2	9	N	2					14
02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					14
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-					14
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			N	-0-					14
*05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4242	3	2	9	N	2					16
*06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-					16

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
01	21762	X	16867	-0-	-4895	-0-	16867	3			N	-0-					14
02	19546	X	19546	-0-	-0-	-0-	19546	3			N	-0-					14
03	23095	X	21635	-0-	-1460	-0-	21635	3			N	-0-					14
04	22350	X	20316	-0-	-2034	-0-	20316	3			N	-0-					14
*05	23095	X	19407	-0-	-3688	-0-	19407	3			N	-0-					14
06	20940	X	20130	-0-	-810	-0-	20130	3			N	-0-					14

WASHBURN, WEST (WILCOX LO.) 95321 125 ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
RILEY EXPLORATION, LLC 712156
MARTINDALE WELL #: 1 RRCID -> 241829 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5449 - 5454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-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-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2011 - PLUGGED 05/02/11

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

01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	460	1	7	9	N	6	12	1		19
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	460	1	8	9	N	7				26
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	360	1	7	9	N	6	12	1		20
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	600	1	7	9	N	6				26
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	540	1	6	9	N	5	6	1		25
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				25

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	230	1	17	9	Y	15	31	1		8
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	230	1	21	9	Y	19				27
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	180	1	18	9	Y	16	31	1		12
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	300	1	14	9	Y	13				25
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	270	1	13	9	Y	12	14	1		23
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT				23

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

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
HELEN WELL #: 1 RRCID -> 132515 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10283 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
06	T. A.		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

01	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	3			N	-0-			60
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			60
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			60
06	T. A.		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

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

01	5053	X	3725	-0-	-1328	-0-	3725	3			N	-0-			-0-
02	4760	X	4603	-0-	-157	-0-	4603	3			N	-0-			-0-
03	5270	X	4638	-0-	-632	-0-	4638	3			N	-0-			-0-
04	5100	X	5021	-0-	-79	-0-	5021	3			N	-0-			-0-
*05	5270	X	3819	-0-	-1451	-0-	3819	3			N	-0-			-0-
06	4920	X	3544	-0-	-1376	-0-	3544	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

01	124	N	99	-0-	-25	-0-	26	1	73	2	N	-0-			-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	27	1	137	2	N	-0-			-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-			-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	2	N	-0-			-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	29	1	104	2	N	-0-			-0-
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	36	1	141	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

01	217	N	211	-0-	-6	-0-	55	1	156	2	Y	-0-			-0-
02	392	N	229	-0-	-163	-0-	37	1	192	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			Y	-0-			-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	63	1	264	2	Y	-0-			-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	59	1	239	2	Y	-0-			-0-
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	68	1	261	2	Y	-0-			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 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
01	4650	X	2294	-0-	-2356	-0-	600	1	1694	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	3483	-0-	-829	-0-	567	1	2916	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	2802	-0-	-1972	-0-	2802	2			N	-0-			-0-
04	4620	X	2828	-0-	-1792	-0-	544	1	2284	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	2762	-0-	-1082	-0-	549	1	2213	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	2475	-0-	-1245	-0-	509	1	1966	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 10418

01	93	N	42	-0-	-51	-0-	11	1	31	2	Y	-0-			-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	53	1	58	2	Y	-0-			-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	15	1	61	2	Y	-0-			-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	60	2	Y	-0-			-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

01	837	N	317	-0-	-520	-0-	83	1	234	2	N	-0-			-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	92	1	472	2	N	-0-			-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	106	1	447	2	N	-0-			-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	123	1	496	2	N	-0-			-0-
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	121	1	469	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-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

01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	299	3			N	-0-			-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	3			N	-0-			-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

01	5797	X	5187	-0-	-610	-0-	5187	3			N	-0-			-0-
02	5236	X	4677	-0-	-559	-0-	4677	3			N	-0-			-0-
03	5642	X	5135	-0-	-507	-0-	5135	3			N	-0-			-0-
04	5340	X	4880	-0-	-460	-0-	4880	3			N	-0-			-0-
05	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-			-0-
06	5010	X	4894	-0-	-116	-0-	4894	3			N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

01	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3		N	-0-			-0-
02	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3		N	-0-			-0-
03	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3		N	-0-			-0-
04	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3		N	-0-			-0-
*05	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3		N	-0-			-0-
*06	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	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

01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	6721	-0-	3921	3921	6721	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	6531	-0-	3431	7352	6531	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	5498	-0-	2498	9850	5498	2		N	-0-			-0-
*05	3100 N	5498	-0-	2398	12248	5498	2		N	-0-			-0-
*06	12248 X	-0-	-0-	-12248	-0-				N	-0-			-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
*05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

01	3007 X	2130	-0-	-877	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
02	2352 X	1697	-0-	-655	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
03	2604 X	2030	-0-	-574	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
04	2280 X	1806	-0-	-474	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
05	2170 X	1834	-0-	-336	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
06	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

01	3100 X	2213	-0-	-887	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
02	2800 X	2029	-0-	-771	-0-	2029	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2144	-0-	-956	-0-	2144	2		N	-0-			-0-
04	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		N	-0-			-0-
05	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
06	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

01	3999	X	3433	-0-	-566	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2942	-0-	-670	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3104	-0-	-771	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2244	-0-	-1446	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3178	-0-	-480	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

01	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7498	-0-	-734	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8632	-0-	-482	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
04	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
05	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

01	1612	N	1259	-0-	-353	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1013	-0-	-359	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1002	-0-	-228	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

01	4464	X	3208	-0-	-1256	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3053	-0-	-167	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3057	-0-	-663	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3341	-0-	-503	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

01	10974	X	7259	-0-	-3715	-0-	233	1	7026	2	N	-0-					-0-
02	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	26	1	5249	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	5740	-0-	-2599	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	5719	-0-	-2351	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	6121	-0-	-2218	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 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
01	32532	X	32532	-0-	-0-	-0-	32532	3			N	-0-					-0-
02	31360	X	29280	-0-	-2080	-0-	29280	3			N	-0-					-0-
03	34720	X	30271	-0-	-4449	-0-	30271	3			N	-0-					-0-
04	33600	X	28472	-0-	-5128	-0-	28472	3			N	-0-					-0-
05	32519	X	29516	-0-	-3003	-0-	29516	3			N	-0-					-0-
06	31470	X	NO RPT	-0-	-31470	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21798	X	21798	-0-	-0-	-0-	21798	2			N	-0-					-0-
02	19572	X	19440	-0-	-132	-0-	19440	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	21461	-0-	-208	-0-	21461	2			N	-0-					-0-
04	21127	X	21127	-0-	-0-	-0-	21127	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	21627	-0-	-166	-0-	21627	2			N	-0-					-0-
06	21090	X	NO RPT	-0-	-21090	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	X	1749	-0-	-142	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
02	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1418	-0-	-473	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1753	-0-	-47	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1551	-0-	-557	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3951	-0-	-25	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4008	-0-	-394	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3803	-0-	-427	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3876	-0-	-247	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 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
01	8184	X	7563	-0-	-621	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8571	-0-	-865	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	8101	-0-	-2346	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	8476	-0-	-1634	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7693	-0-	-1793	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 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
01	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	3			N	-0-					-0-
02	7728	X	7515	-0-	-213	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
03	8742	X	8666	-0-	-76	-0-	8666	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	7955	-0-	-565	-0-	7955	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	7722	-0-	-1082	-0-	7722	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580 X	5077	-0-	-503	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
02	5040 X	4304	-0-	-736	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
03	5580 X	4715	-0-	-865	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
04	4920 X	4843	-0-	-77	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
05	5084 X	4858	-0-	-226	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
06	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

01	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
02	4284 X	3913	-0-	-371	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
03	4743 X	4641	-0-	-102	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
04	4680 X	4233	-0-	-447	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
05	4836 X	4309	-0-	-527	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
06	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

01	24308 X	24308	-0-	-0-	-0-	24308	2			N	-0-					-0-
02	21765 X	21765	-0-	-0-	-0-	21765	2			N	-0-					-0-
03	23336 X	23336	-0-	-0-	-0-	23336	2			N	-0-					-0-
04	22740 X	22569	-0-	-171	-0-	22569	2			N	-0-					-0-
05	23498 X	23292	-0-	-206	-0-	23292	2			N	-0-					-0-
06	22740 X	NO RPT	-0-	-22740	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

01	2759 X	1286	-0-	-1473	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
02	2072 X	939	-0-	-1133	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03	1798 X	531	-0-	-1267	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	1740 X	863	-0-	-877	-0-	863	2			N	-0-					-0-
05	1364 X	1038	-0-	-326	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

01	6727 X	305	-0-	-6422	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	845	-0-	-1899	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
06	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

01	7099 X	5486	-0-	-1613	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
02	6412 X	5270	-0-	-1142	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
03	7099 X	2468	-0-	-4631	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
04	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
05	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
06	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

01	7006 X	6989	-0-	-17	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
02	7028 X	6531	-0-	-497	-0-	6531	3			N	-0-					-0-
03	7781 X	6230	-0-	-1551	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
04	7530 X	6492	-0-	-1038	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
05	6975 X	6381	-0-	-594	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
06	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9269 X	9021	-0-	-248	-0-	9021	3			N	-0-					-0-
02	8372 X	6659	-0-	-1713	-0-	6659	3			N	-0-					-0-
03	9269 X	8684	-0-	-585	-0-	8684	3			N	-0-					-0-
04	8730 X	6666	-0-	-2064	-0-	6666	3			N	-0-					-0-
05	9021 X	6713	-0-	-2308	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
06	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

01	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	744	1	5628	3	N	-0-					-0-
02	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	648	1	4826	3	N	-0-					-0-
03	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	744	1	5220	3	N	-0-					-0-
04	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	720	1	5000	3	N	-0-					-0-
05	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	744	1	5098	3	N	-0-					-0-
*06	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	720	1	4843	3	N	-0-					-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

01	1705 X	1401	-0-	-304	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1540 X	1175	-0-	-365	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
03	1705 X	1311	-0-	-394	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
04	1590 X	1394	-0-	-196	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
05	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
06	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

01	1209 X	1057	-0-	-152	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	1092 X	940	-0-	-152	-0-	940	2			N	-0-					-0-
03	1178 X	1023	-0-	-155	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	1140 X	954	-0-	-186	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

01	5921 X	5638	-0-	-283	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
02	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
03	5921 X	5454	-0-	-467	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
04	5730 X	5528	-0-	-202	-0-	5528	3			N	-0-					-0-
05	5921 X	5736	-0-	-185	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
06	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

01	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
02	2968 X	2743	-0-	-225	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	2508	-0-	-685	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	3330 X	2280	-0-	-1050	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	2757	-0-	-684	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313
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
01	713	N	675	-0-	-38	-0-	127	1	548	3	N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	137	1	458	3	N	-0-					-0-
03	620	N	497	-0-	-123	-0-	110	1	387	3	N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	172	1	732	3	N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	169	1	570	3	N	-0-					-0-
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	176	1	521	3	N	-0-					-0-

LLANO PRODUCTION COMPANY 504617
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

01	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	890	-0-	-250	-0-	890	2			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2605					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2605					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2605					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2605					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2605					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2605					N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

01	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3		N	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

01	6541 X	6150	-0-	-391	-0-	6150	3		N	-0-			-0-
02	5908 X	4955	-0-	-953	-0-	4955	3		N	-0-			-0-
03	6541 X	5352	-0-	-1189	-0-	5352	3		N	-0-			-0-
04	5940 X	5270	-0-	-670	-0-	5270	3		N	-0-			-0-
05	6138 X	4887	-0-	-1251	-0-	4887	3		N	-0-			-0-
06	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

01	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	3		N	-0-			-0-
02	448 N	307	-0-	-141	-0-	307	3		N	-0-			-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3		N	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LLANO PRODUCTION COMPANY 504617
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

01	465 N	178	-0-	-287	-0-	178	2		N	-0-			-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
06	630 N	512	-0-	-118	-0-	512	2		N	-0-			-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LLANO PRODUCTION COMPANY //CONT.// 504617
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
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	1		N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	1		N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	1		N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	1		N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	1		N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

01	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	1		N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	1		N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	1		N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	1		N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	1		N	-0-					-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

01	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	1		N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	1		N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	1		N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	1		N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	1		N	-0-					-0-
*06	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	1		N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
02	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
04	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1			N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1			N	-0-					-0-
*06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
05	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
*06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

01	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
02	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
03	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*06	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
05	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
*06	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

01	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
04	90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
03	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
04	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
06	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

01	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

01	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1			N	-0-					-0-
*06	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
*06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	1			N	-0-					-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	1			N	-0-					-0-
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	1			N	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	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 #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 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
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	1			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-

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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	1			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	1			N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	1			N	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1		N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1		N	-0-			-0-
*06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1		N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1		N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1		N	-0-			-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	1		N	-0-			-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	1		N	-0-			-0-
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715) 98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1		N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1		N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-			-0-
*06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) //CONT.// 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					-0-
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1			N	-0-					-0-
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIPFF (PEARSALL) 98218 944 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
SHAW, T. G. OIL COMPANY, LTD. 772479
WIPFF, KARL WELL #: 3 RRCID -> 059930 COMPL. DATE 03/13/1968 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 205054 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12810 - 12854

01	1922 X	1485	-0-	-437	-0-	85	1	1400	2	N	-0-			-0-
02	1736 X	1528	-0-	-208	-0-	102	1	1426	2	N	-0-			-0-
03	1922 X	1126	-0-	-796	-0-	118	1	1008	2	N	-0-			-0-
04	1860 X	1486	-0-	-374	-0-	199	1	1287	2	N	-0-			-0-
05	1705 X	717	-0-	-988	-0-	156	1	561	2	N	-0-			-0-
06	1650 X	1247	-0-	-403	-0-	261	1	986	2	N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

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

01	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	1751	1	3491	2	N	-0-			-0-
02	6020 X	2541	-0-	-3479	-0-	442	1	2099	2	N	-0-			-0-
03	6665 X	1072	-0-	-5593	-0-	429	1	643	2	N	-0-			-0-
04	6450 X	3417	-0-	-3033	-0-	1620	1	1797	2	N	-0-			-0-
05	5239 X	1127	-0-	-4112	-0-	826	1	301	2	N	-0-			-0-
06	5070 X	3749	-0-	-1321	-0-	2048	1	1701	2	N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 208465 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			-0-
02	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-			-0-
03	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	R	258	-0-	-0-	-0-	86	1	172	2	N	-0-					-0-
02	420	#	218	-0-	-202	-0-	38	1	180	2	N	-0-					-0-
03	1930	R	1930	-0-	-0-	-0-	772	1	1158	2	N	-0-					-0-
04	2154	R	2154	-0-	-0-	-0-	1021	1	1133	2	N	-0-					-0-
05	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	749	1	273	2	N	-0-					-0-
*06	2112	R	2112	-0-	-0-	-0-	1154	1	958	2	N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

01	967	R	967	-0-	-0-	-0-	55	1	912	2	N	-0-					-0-
02	885	R	885	-0-	-0-	-0-	59	1	826	2	N	-0-					-0-
03	1116	#	964	-0-	-152	-0-	101	1	863	2	N	-0-					-0-
04	1080	#	875	-0-	-205	-0-	117	1	758	2	N	-0-					-0-
05	1116	#	737	-0-	-379	-0-	160	1	577	2	N	-0-					-0-
06	960	#	807	-0-	-153	-0-	169	1	638	2	N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	4596	-0-	1796	1796	800	1	3796	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5206	-0-	2106	3902	2082	1	3124	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	534	-0-	-2466	1436	253	1	281	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	101	-0-	-2162	-0-	74	1	27	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	81	-0-	-2109	-0-	44	1	37	2	N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240

01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	204	1	3363	2	N	-0-					-0-
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	296	1	4144	2	N	-0-					-0-
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	477	1	4058	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	2668	-0-	-1202	-0-	358	1	2310	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	1738	-0-	-3191	-0-	378	1	1360	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	2640	-0-	-2130	-0-	553	1	2087	2	N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219728 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12490 - 12516

01	589	X	66	-0-	-523	-0-	22	1	44	2	N	-0-					-0-
02	632	X	632	-0-	-0-	-0-	110	1	522	2	N	-0-					-0-
03	527	X	88	-0-	-439	-0-	35	1	53	2	N	-0-					-0-
04	510	X	30	-0-	-480	-0-	14	1	16	2	N	-0-					-0-
05	713	X	51	-0-	-662	-0-	37	1	14	2	N	-0-					-0-
06	690	X	39	-0-	-651	-0-	21	1	18	2	N	-0-					-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) //CONT.// 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC//CONT.// 076855
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	110	-0-	-3765	-0-	37	1	73	2	N	-0-			-0-
02	2940 X	2902	-0-	-38	-0-	505	1	2397	2	N	-0-			-0-
03	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	1497	1	2246	2	N	-0-			-0-
04	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	3112	1	3452	2	N	-0-			-0-
05	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	3920	1	1429	2	N	-0-			-0-
*06	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	2947	1	2448	2	N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	980					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	980					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	980					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	255	-0-	255	1235	121	1	134	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	415	-0-	415	1650	304	1	111	2	N	-0-			-0-
*06	1941 X	291	-0-	-1650	-0-	159	1	132	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	806 X	737	-0-	-69	-0-	737	2			N	-0-			-0-
02	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
03	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
04	720 X	528	-0-	-192	-0-	528	2			N	-0-			-0-
05	775 X	186	-0-	-589	-0-	186	2			N	-0-			-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-